
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

J. W. RESOURCES INC.				427974										
CLEVY				WELL #:	1	RRCID ->	292338	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102	
08	11532 X	8100	-0-	-3432	-0-	7843 2	257 9	N	234	173 1	283
09	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10809 2	235 9	N	214	177 1	320
10	11377 X	11222	-0-	-155	-0-	10977 2	245 9	N	223	356 1	187
11	11010 X	10925	-0-	-85	-0-	10695 2	230 9	N	209	186 1	210
12	11408 X	10975	-0-	-433	-0-	10738 2	237 9	N	215	170 1	255
01	11408 X	9553	-0-	-1855	-0-	9378 2	175 9	N	159	172 1	242

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205														
HODGES		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936								
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					45
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					45
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-					45
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-					45
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					45

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943								
CHAMBERS B		WELL #: 610														
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	2	36	9	N	33				33
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					33
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-					33
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-				33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050								
MALINDA 745		WELL #: 1HR														
08	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	409	1	3766	2	N	514	556	1		205
09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	565	9	3247	2	N	364	372	1		197
10	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	396	1	3099	2	N	362	382	1		177
11	4710	X	4022	-0-	-688	-0-	400	9	3206	2	N	382	383	1		176
12	4867	X	3443	-0-	-1424	-0-	398	9	2694	2	N	309	349	1		136
01	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	409	1	2748	2	N	380	381	1		135
							340	9								
							418	9								

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 295138		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850								
CHUNN 923V		WELL #: 2														
08	9331	X	1230	-0-	-8101	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
09	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
10	9331	X	1048	-0-	-8283	-0-	1048	2		N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT					-0-
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'			//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807													
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	31 1	3012 2	N	28			227	
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	31 9	2723 2	N	29			256	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	30 1	2583 2	N	16	193 1		79	
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	32 9	2653 2	N	20			99	
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	31 1	2875 2	N	35			134	
01	2511 X	1681	-0-	-830	-0-	39 9	1612 2	N	43			177	

WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621													
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	31 1	4531 2	N	149			371	
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	164 9	3990 2	N	123			494	
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	30 1	4157 2	N	119	386 1		227	
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	135 9	3922 2	N	132	282 1		77	
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	30 1	3760 2	N	117			194	
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	131 9	3661 2	N	137	172 1		159	

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

WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768													
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			48	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	406 2	11 9	N	10			58	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			58	
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-			58	
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	395 2	6 9	N	5	45 1		18	
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	394 2	1 9	N	1			19	

WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064													
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			49	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	42 2	11 9	N	10			59	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			59	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			59	
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	18 2	6 9	N	5	46 1		18	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	N	1			19	

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930	
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 JACKHAMMER 107											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1116 N	864	-0-	-252	-0-	746 2	118 9	N	107	163
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	573 2	73 9	N	66	50
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	586 2	200 9	N	182	50
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	38	88
12		682 N	226	-0-	-456	-0-	94 2	132 9	N	120	208
01		775 N	396	-0-	-379	-0-	278 2	118 9	N	107	130
COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484											
08		3968 X	3302	-0-	-666	-0-	3092 2	210 9	N	191	158
09		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	2967 2	253 9	N	230	200
10		3596 X	3284	-0-	-312	-0-	3022 2	262 9	N	238	260
11		3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2504 2	61 9	N	55	122
12		3596 X	2933	-0-	-663	-0-	2812 2	121 9	N	110	232
01		3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2588 2	267 9	N	243	287
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134											
08		10881 X	7750	-0-	-3131	-0-	7729 2	21 9	N	19	153
09		10140 X	8589	-0-	-1551	-0-	8548 2	41 9	N	37	190
10		9858 X	9270	-0-	-588	-0-	9224 2	46 9	N	42	232
11		7500 X	7154	-0-	-346	-0-	7136 2	18 9	N	16	63
12		8866 X	6336	-0-	-2530	-0-	6330 2	6 9	N	5	68
01		9269 X	5796	-0-	-3473	-0-	5787 2	9 9	N	8	76
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	71
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898											
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575											
08		3100 N	3135	-0-	35	35	2958 2	177 9	N	161	228
09		1971 N	1936	-0-	-35	-0-	1206 2	730 9	N	664	511
10		1488 N	339	-0-	-1149	-0-	130 2	209 9	N	190	156
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	194	162
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	174	137
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	58	195

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PLETCHER				WELL #: 9341H	RRCID -> 266041	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7434	- 11497			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2435	2	634	9	N	576	747
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1817	2	361	9	N	328	908
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2477	2	436	9	N	396	439
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2308	2	484	9	N	440	520
*12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2262	2	531	9	N	483	822
01	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1649	2	128	9	N	116	755

FLYING T-5 RANCH 294 LIP				WELL #:	1H	RRCID -> 269367	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8420	- 12664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1142	2	274	9	N	249	171
09	1590 X	1265	-0-	-325	-0-	1009	2	256	9	N	233	218
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1045	2	255	9	N	232	269
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	958	2	304	9	N	276	354
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	935	2	250	9	N	227	230
01	1302 N	987	-0-	-315	-0-	858	2	129	9	N	117	347

ALLISON PARKS (DOUGLAS)				01810 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
JONES, L.L. 14				WELL #: 1	RRCID -> 279615	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 15414	PERF. 8490	- 8590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
BOWERS				WELL #: 2511	RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF.11656	- 12066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		114
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2		Y	-0-		114
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	167	2	1	9	Y	1	109
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	110
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-		110
*01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-		110

BOWERS				WELL #:	2573	RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580	- 13364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1	58
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	62
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2		Y	-0-		62
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1	63
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5	68
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		68

BOWERS				WELL #:	2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	50
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		50
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-		50
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	Y	2	52
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		52
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		52

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

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

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

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

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	994	2	1 9	Y	1	1 8		42
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2		Y	-0-			42
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11 9	Y	10	5 7		47
11	960 N	949	-0-	-11	-0-	920	2	29 9	Y	26			73
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11 9	Y	10			83
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8 9	Y	7			90

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

08	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	1000	2		Y	-0-			49
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1077	2	6 9	Y	5			54
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-	30 7		24
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			24
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2		Y	-0-			24
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-			24

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8 9	Y	7	3 8		54
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24 9	Y	22			76
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-	76 7		-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-			-0-
*01	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2		Y	-0-			-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

08	651 N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
*01	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2		Y	-0-			-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

08	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1137	2	10 9	Y	9	3 8		71
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25 9	Y	23			94
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-	94 7		-0-
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
*01	1054 N	726	-0-	-328	-0-	726	2		Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	2	Y	-0-		58
09	510 X	403	-0-	-107	-0-	14	1	Y	-0-		58
*10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	13		71
11	450 X	322	-0-	-128	-0-	319	2	Y	3		74
12	403 X	338	-0-	-65	-0-	330	2	Y	7		81
*01	465 X	229	-0-	-236	-0-	223	2	Y	5		86

JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114			
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	780	2	Y	4		214
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	3		217
						3	9				
*10	899 N	734	-0-	-165	-0-	725	2	Y	8	27 7	198
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	9	3 1	204
						10	9				
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	725	2	Y	16	166 1	54
*01	744 N	487	-0-	-257	-0-	483	2	Y	4	2 1	56

DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860			
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	31	158 1 2 8	52
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1086	2	Y	8		60
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	19		79
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	25		104
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	23		127
*01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1370	2	Y	20		147

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

KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394			
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	6	4 8	71
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	9	1 8	79
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	225		304
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	36		340
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	57		397
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	20		417

BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759			
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	Y	11	11 8	180
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	Y	3	3 8	180
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1997	2	Y	81	23 7	238
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	12		250
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		250
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	1	1 1	250

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
BOWERS		WELL #:		7	RRCID -> 253048		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	895	2	33	9	Y	30	2	8		90
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	888	2	92	9	Y	84				174
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3				177
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17				194
12	899 N	737	-0-	-162	-0-	720	2	17	9	Y	15				209
*01	899 N	598	-0-	-301	-0-	576	2	22	9	Y	20				229

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

DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID -> 259732		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328					
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4021	2	67	9	Y	61	9	8		146
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3945	2	72	9	Y	65	158	1	3 8	50
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3942	2	108	9	Y	98				148
11	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	3596	2	90	9	Y	82				230
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	248	1	3689	2	Y	58				288
*01	3875 X	3679	-0-	-196	-0-	216	1	3398	2	Y	59	175	1		172
						64	9								
						65	9								

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID -> 259735		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886					
08	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	245	1	3545	2	Y	20				72
						22	9								
09	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	245	1	3230	2	Y	68				140
						75	9								
*10	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	240	1	3361	2	Y	27				167
						30	9								
11	3690 X	3405	-0-	-285	-0-	237	1	3138	2	Y	27	11	1		183
						30	9								
12	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	248	1	3029	2	Y	64				247
						70	9								
*01	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	248	1	2860	2	Y	34	180	1		101
						37	9								

AITKENHEAD A		WELL #:		2259H	RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978					
08	2015 X	1011	-0-	-1004	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-				73
09	1950 X	1896	-0-	-54	-0-	14	1	1777	2	Y	95				168
						105	9								
*10	2015 X	1793	-0-	-222	-0-	1743	2	50	9	Y	45				213
11	1770 X	1237	-0-	-533	-0-	1107	2	130	9	Y	118	1	1		330
12	1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1494	2	10	9	Y	9	180	1		159
*01	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	14	1	1369	2	Y	5				164
						6	9								

HALL		WELL #:		304H	RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271					
08	5704 X	4649	-0-	-1055	-0-	4563	2	86	9	Y	78				140
09	5520 X	4049	-0-	-1471	-0-	4019	2	30	9	Y	27				167
*10	5704 X	4622	-0-	-1082	-0-	4546	2	76	9	Y	69	17	7		219
11	5520 X	4442	-0-	-1078	-0-	4377	2	65	9	Y	59	184	1		94
12	5394 X	4234	-0-	-1160	-0-	4171	2	63	9	Y	57				151
*01	4650 X	3900	-0-	-750	-0-	3830	2	70	9	Y	64	1	1		214

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 404H		RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 - 15820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	248 1	5229 2	Y	35			159
						39 9						
09	4410 X	2960	-0-	-1450	-0-	216 1	2725 2	Y	17			176
						19 9						
*10	4557 X	2331	-0-	-2226	-0-	212 1	2086 2	Y	30			206
						33 9						
11	4410 X	2630	-0-	-1780	-0-	240 1	2355 2	Y	32	6	1	232
						35 9						
12	4557 X	2398	-0-	-2159	-0-	248 1	2121 2	Y	26			258
						29 9						
*01	4557 X	1640	-0-	-2917	-0-	204 1	1403 2	Y	30	181	1	107
						33 9						

PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 16300			PERF.12296 - 13876
08	5363 X	5206	-0-	-157	-0-	5156 2	50 9	N	45	3	8	188
09	5280 X	5077	-0-	-203	-0-	5002 2	75 9	N	68	179	1	77
10	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5138 2	63 9	N	57			134
11	5280 X	4984	-0-	-296	-0-	4912 2	72 9	N	65			199
12	5270 X	5078	-0-	-192	-0-	4998 2	80 9	N	73			272
*01	5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4824 2	59 9	N	54	181	1	145

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 12043			PERF.12228 - 16373
08	7533 X	6655	-0-	-878	-0-	6596 2	59 9	N	54	4	8	162
09	7770 X	6294	-0-	-1476	-0-	6228 2	66 9	N	60	157	1	64
*10	8029 X	6261	-0-	-1768	-0-	6174 2	87 9	N	79	20	1	123
11	7770 X	6099	-0-	-1671	-0-	6037 2	62 9	N	56	30	1	149
12	7812 X	5702	-0-	-2110	-0-	5640 2	62 9	N	56	10	1	195
*01	6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6059 2	90 9	N	82	33	1	244

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 11617			PERF.11816 - 15332
08	8618 X	8513	-0-	-105	-0-	8426 2	87 9	N	79	180	1	89
09	8340 X	7741	-0-	-599	-0-	7696 2	45 9	N	41	3	8	127
*10	8618 X	8076	-0-	-542	-0-	7976 2	100 9	N	91	1	1	217
11	8280 X	7769	-0-	-511	-0-	7652 2	117 9	N	106	182	1	141
12	8525 X	7872	-0-	-653	-0-	7760 2	112 9	N	102	1	1	242
*01	8525 X	7351	-0-	-1174	-0-	7323 2	28 9	N	25	186	1	81

YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11712			PERF.11856 - 16322
08	7006 X	5525	-0-	-1481	-0-	234 1	5247 2	Y	40			194
						44 9						
09	6720 X	2868	-0-	-3852	-0-	240 1	2625 2	Y	3			197
						3 9						
*10	6944 X	2942	-0-	-4002	-0-	248 1	2651 2	Y	39	7	7	229
						43 9						
11	6060 X	3042	-0-	-3018	-0-	240 1	2743 2	Y	54	174	1	109
						59 9						
12	5828 X	2494	-0-	-3334	-0-	248 1	2178 2	Y	62			171
						68 9						
*01	5518 X	896	-0-	-4622	-0-	114 1	771 2	Y	10	3	1	178
						11 9						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11810	- 15332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559 2	24 9	Y	22	95
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1435 2	42 9	Y	38	133
*10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1590 2	31 9	Y	28	158
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1564 2	37 9	Y	34	187
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1622 2	45 9	Y	41	228
*01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257 2	15 9	Y	14	238

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958	COMPL. DATE 08/05/2011	TOTAL DEPTH 11563	PERF.11580	- 14193			
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3643 2	116 9	Y	105	184 1
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3484 2	102 9	Y	93	1 8
*10		3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3275 2	51 9	Y	46	12 1
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3784 2	72 9	Y	65	177 1
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3751 2	69 9	Y	63	172
*01		3596 X	3236	-0-	-360	-0-	3181 2	55 9	Y	50	1 1

JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 12230	PERF.12375	- 16222			
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1488 2	44 9	Y	40	142
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	14 1	1427 2	Y	36	178
*10		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1440 2	84 9	Y	76	33 7
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1445 2	54 9	Y	49	4 1
12		1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1416 2	56 9	Y	51	181 1
*01		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1191 2	44 9	Y	40	4 1

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 15200	PERF.11804	- 13400			
08		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1021 2	1 9	N	1	1 8
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015 2	18 9	N	16	98
*10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1012 2	66 9	N	60	158
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	970 2	17 9	N	15	173
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	951 2	13 9	N	12	185
*01		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1002 2	20 9	N	18	203

AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11699	- 16488			
08		5208 X	4693	-0-	-515	-0-	4659 2	34 9	Y	31	178
09		5040 X	4528	-0-	-512	-0-	4482 2	46 9	Y	42	220
*10		5208 X	4378	-0-	-830	-0-	4315 2	63 9	Y	57	40 7
11		4920 X	3972	-0-	-948	-0-	3927 2	45 9	Y	41	10 1
12		5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4530 2	13 9	Y	12	178 1
*01		4681 X	4059	-0-	-622	-0-	4052 2	7 9	Y	6	9 1

JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 276088	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 15414	PERF. 8490	- 14943			
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1023 1	1272 2	N	117	172 1
09		2490 N	2332	-0-	-158	-0-	990 1	1252 2	N	82	2 8
*10		2449 N	1789	-0-	-660	-0-	857 1	765 2	N	152	183 1
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	975 1	1409 2	N	104	245
12		2418 N	1755	-0-	-663	-0-	944 1	715 2	N	87	171 1
*01		1736 N	1261	-0-	-475	-0-	844 1	294 2	N	112	273

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
KIKER				WELL #: 3	RRCID -> 276466	COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 15027		PERF.11810		- 13622				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937												
WILLIAMS "24"				WELL #: 1	RRCID -> 198525	COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.12468		- 14622				
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2					162
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					162
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					166
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6					172
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	N	17	172	1			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
TROY 23				WELL #: 1	RRCID -> 202496	COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12248		- 12392				
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	503	2	14	9	N	13					103
09	570 N	319	-0-	-251	-0-	302	2	17	9	N	15					118
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	293	2	30	9	N	27					145
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26	131	1			40
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					48
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					52

KIKER				706	RRCID -> 241409	COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF.11897		- 14105				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12	154	1			39
09	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					39
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	N	3					42
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					42
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					43
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					52

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

KIKER				606	RRCID -> 244148	COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14286		PERF.11828		- 14140				
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					42
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					42
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	621	2	26	9	N	24					66
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13					79
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					79
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	363	2	9	9	N	8					87

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	11916 - 13560	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1060	2	13	9	N	12	105
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1376	2	77	9	N	70	175
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1194	2	44	9	N	40	160
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1119	2	33	9	N	30	190
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1131	2	13	9	N	12	105
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1024	2	20	9	N	18	123

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076 - 14598	
08	434 N	102	-0-	-332	-0-		74	2	28	9	N	25	55
09	330 N	31	-0-	-299	-0-		31	2			N	-0-	55
10	248 N	8	-0-	-240	-0-		8	2			N	-0-	55
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	55
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-	55

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
08	713 N	671	-0-	-42	-0-		670	2	1	9	N	1	65
09	720 N	378	-0-	-342	-0-		367	2	11	9	N	10	75
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-		838	2	9	9	N	8	83
11	660 N	628	-0-	-32	-0-		626	2	2	9	N	2	85
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-		647	2	11	9	N	10	95
01	775 N	678	-0-	-97	-0-		666	2	12	9	N	11	106

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	12107 - 13030	
08	3193 X	1991	-0-	-1202	-0-		1989	2	2	9	N	2	23
09	3090 X	1959	-0-	-1131	-0-		1959	2			N	-0-	23
10	3224 X	2305	-0-	-919	-0-		2305	2			N	-0-	23
11	3120 X	2616	-0-	-504	-0-		2616	2			N	-0-	23
12	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-		2146	2			N	-0-	23
01	2294 X	2139	-0-	-155	-0-		2139	2			N	-0-	23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		101	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	11972 - 12122	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

RICHARDSON 3		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	166

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19																	
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		//CONT.//		875461													
		WELL #:		2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772	-		11812		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

		EDEN		WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869	-		12643	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	

		LEE 4		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136	-		14165	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

		EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922	-		13869	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

		EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134	-		16116	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	

		YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785	-		15567	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	

		PALMER-ALLISON		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765	-		16165	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 107H		RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184	- 16519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

LOHBERGER				WELL #: 401H		RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11710	- 16048		
08	5611	X	4805	-0-	-806	-0-	4801	2	4	9	N	4			309
09	5430	X	4816	-0-	-614	-0-	4808	2	8	9	N	7			316
10	5611	X	4826	-0-	-785	-0-	4823	2	3	9	N	3			319
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4780	2	6	9	N	5			324
12	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4845	2	28	9	N	25			349
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5082	2	28	9	N	25			374

PARKER 19				WELL #: 4H		RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848	- 16221		
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			178
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8			186
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			186
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			186
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			186
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			186

DONALDSON-ALLISON				WELL #: 4017H		RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946	- 16347		
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4568	2	103	9	N	94	167	1	172
09	4440	X	4433	-0-	-7	-0-	4247	2	186	9	N	169	184	1	157
10	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4359	2	47	9	N	43			200
11	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4175	2	69	9	N	63			263
12	4681	X	3720	-0-	-961	-0-	3617	2	103	9	N	94			357
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	3989	2	83	9	N	75			432

PARKER 19				WELL #: 3H		RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402	- 16299		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			317
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			317
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			317
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			317
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			317

LEE				WELL #: 507H		RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11946	- 16263		
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2589	2	34	9	N	31			193
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2581	2	33	9	N	30			223
10	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2148	2	32	9	N	29			252
11	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	1669	2	23	9	N	21			273
12	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2205	2	35	9	N	32			305
01	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	2446	2	26	9	N	24	186	1	143

LOHBERGER				WELL #: 301H		RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11835	- 15955		
08	5239	X	3361	-0-	-1878	-0-	3347	2	14	9	N	13			126
09	5070	X	4807	-0-	-263	-0-	4787	2	20	9	N	18			144
10	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4779	2	36	9	N	33			177
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4543	2	28	9	N	25			202
12	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	4606	2	43	9	N	39			241
01	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	3807	2	21	9	N	19			260

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11366	2	108	9	N	98			229
09	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10904	2	81	9	N	74	163	1	140
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11324	2	125	9	N	114			254
11	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10353	2	84	9	N	76	179	1	151
12	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11770	2	128	9	N	116			267
01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7787	2	79	9	N	72	188	1	151

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
08	9176 X	9107	-0-	-69	-0-	9030	2	77	9	N	70			215
09	8880 X	8680	-0-	-200	-0-	8605	2	75	9	N	68			283
10	9734 X	8603	-0-	-1131	-0-	8525	2	78	9	N	71			354
11	9420 X	8450	-0-	-970	-0-	8365	2	85	9	N	77	190	1	241
12	9734 X	8870	-0-	-864	-0-	8773	2	97	9	N	88			329
01	9114 X	7737	-0-	-1377	-0-	7695	2	42	9	N	38	186	1	181

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
08	6696 X	6664	-0-	-32	-0-	6558	2	106	9	N	96	187	1	110
09	6450 X	6261	-0-	-189	-0-	6150	2	111	9	N	101			211
10	6665 X	6388	-0-	-277	-0-	6254	2	134	9	N	122	185	1	148
11	6450 X	5993	-0-	-457	-0-	5872	2	121	9	N	110			258
12	6665 X	6190	-0-	-475	-0-	6071	2	119	9	N	108	183	1	183
01	6665 X	5611	-0-	-1054	-0-	5538	2	73	9	N	66			249

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843		
08	3131 X	7	-0-	-3124	-0-	1	2	6	9	N	5			112
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			112
10	3131 X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-			112
11	2760 X	2	-0-	-2758	-0-		2			N	-0-			112
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			112
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			112

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1731	2	20	9	N	18			363
09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1505	2	17	9	N	15	182	1	196
10	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1527	2	4	9	N	4			200
11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1377	2	41	9	N	37			237
12	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1441	2	2	9	N	2			239
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1479	2	95	9	N	86			325

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023		
08	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4534	2	28	9	N	25			360
09	3960 X	3882	-0-	-78	-0-	3873	2	9	9	N	8			368
10	4712 X	3425	-0-	-1287	-0-	3423	2	2	9	N	2			370
11	4560 X	3072	-0-	-1488	-0-	3072	2			N	-0-			370
12	4712 X	3486	-0-	-1226	-0-	3486	2			N	-0-			370
01	4557 X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-			370

LEE		WELL #:		506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297

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

				WELL #:	403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380 - 16788
08		7533 X	7249	-0-	-284	-0-	7087	2	162	9	N	147	182 1 317
09		7230 X	6953	-0-	-277	-0-	6786	2	167	9	N	152	172 1 297
10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6702	2	202	9	N	184	396 1 85
11		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6925	2	169	9	N	154	239
12		7254 X	7133	-0-	-121	-0-	6937	2	196	9	N	178	183 1 234
01		7254 X	6808	-0-	-446	-0-	6708	2	100	9	N	91	180 1 145

				WELL #:	2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380 - 15638
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-	72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

				WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610 - 15970
08		5983 X	4754	-0-	-1229	-0-	4718	2	36	9	N	33	224
09		5790 X	4553	-0-	-1237	-0-	4523	2	30	9	N	27	251
10		5332 X	4496	-0-	-836	-0-	4465	2	31	9	N	28	279
11		4590 X	4209	-0-	-381	-0-	4176	2	33	9	N	30	309
12		4743 X	4210	-0-	-533	-0-	4182	2	28	9	N	25	186 1 148
01		4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4326	2	36	9	N	33	181

				WELL #:	105	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.	11843 - 11870
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ATLAS OPERATING LLC DONALDSON-ALLISON				WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628 - 14665
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALMER-ALLISON				WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418
08		5208 X	4011	-0-	-1197	-0-	4011	2			N	-0-	-0-
09		5040 X	3345	-0-	-1695	-0-	3345	2			N	-0-	-0-
10		5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2			N	-0-	-0-
11		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-	-0-
12		4991 X	4785	-0-	-206	-0-	4785	2			N	-0-	-0-
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT	-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567	- 14585		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BCE-MACH II LLC				040205											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803	- 13429		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848	- 13854		
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11 9	N	10					85
09	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1510	2	9 9	N	8					93
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11 9	N	10	66	1			37
11	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1500	2	6 9	N	5					42
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1539	2	9 9	N	8					50
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1496	2	11 9	N	10					60

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

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

JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538	- 14567		
08	4030 X	370	-0-	-3660	-0-	370	2		N	-0-					49
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-					49
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-	39	7			10
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-					10
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-					10
*01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					10

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BOWERS		WELL #: 5 A		RRCID -> 101800		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #: 2020		RRCID -> 105403		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 108206		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342								
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	5195	-0-	-175	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5197	-0-	-352	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	3619	-0-	-1751	-0-	3618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	5549 X	4028	-0-	-1521	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
*01	5549 X	4271	-0-	-1278	-0-	4270	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KIKER AMOCO		WELL #: 106		RRCID -> 109544		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470								
08	2015 X	1085	-0-	-930	-0-	1085	2			Y	-0-					7
09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					7
10	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	2	1	1315	2	Y	-0-	7	7			-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
12	2046 N	1109	-0-	-937	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*01	1302 N	946	-0-	-356	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115418		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621								
08	4278 X	343	-0-	-3935	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4278 X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	7	-0-	-3443	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	341 X	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-

GLISAN		WELL #: 1		RRCID -> 115528		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GEORGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118862		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422								
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	N	3					36
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					36
*10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-	11	7			25
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					25
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	N	2					27
*01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					27

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
STEELE-YOUNG				WELL #: 202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.	14130 - 14144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 N	1815	-0-	-1285	2619	1815 2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1745	-0-	-1255	1364	1745 2			N	-0-			-0-
10	3100 N	1803	-0-	-1297	67	1803 2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1475	-0-	-295	-0-	1474 2		1 9	N	1	1 1		-0-
12	1798 N	360	-0-	-1438	-0-	1 1		359 2	N	-0-			-0-
*01	1798 N	239	-0-	-1559	-0-	238 2		1 9	N	1	1 1		-0-

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

BUTCHER				WELL #: 105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.	15003 - 15017	
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-			-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2			N	-0-			-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			N	-0-			-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3201	-0-	101	101	3201 2			N	-0-			-0-
*01	2622 N	2521	-0-	-101	-0-	2521 2			N	-0-			-0-

BEGERT				WELL #: 1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772 - 14804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, E.				WELL #: 1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355 - 14375	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

KIKER-AMOCO				WELL #: 206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620 - 14670	
08	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999 2			Y	-0-			-0-
09	8130 X	8057	-0-	-73	-0-	8057 2			Y	-0-			-0-
*10	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	8006 2		1 9	Y	1			1
11	8130 X	7214	-0-	-916	-0-	7212 2		2 9	Y	2	3 1		-0-
12	8401 X	7094	-0-	-1307	-0-	7092 2		2 9	Y	2			2
*01	8401 X	4787	-0-	-3614	-0-	4785 2		2 9	Y	2	3 1		1

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1258		RRCID -> 175074		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 14400		PERF.14212 - 14224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	248 1	8331 2	N	1	1 8	-0-	
09		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	240 1	9350 2	N	-0-		-0-	
10		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	248 1	9589 2	N	-0-		-0-	
11		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	240 1	9215 2	N	-0-		-0-	
12		9920 X	9667	-0-	-253	-0-	247 1	9420 2	N	-0-		-0-	
*01		9920 X	8730	-0-	-1190	-0-	224 1	8506 2	N	-0-		-0-	

KIKER				WELL #: 1503		RRCID -> 181951		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 15027		PERF.14812 - 14852	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				WELL #: 101		RRCID -> 111510		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 14443		PERF.14320 - 14354	
08		9269 X	9249	-0-	-20	-0-	713 1	8536 2	N	-0-		-0-	
09		8970 X	8852	-0-	-118	-0-	690 1	8162 2	N	-0-		-0-	
10		9269 X	9133	-0-	-136	-0-	713 1	8420 2	N	-0-		-0-	
11		8970 X	8711	-0-	-259	-0-	690 1	8021 2	N	-0-		-0-	
12		9269 X	9003	-0-	-266	-0-	713 1	8290 2	N	-0-		-0-	
01		9238 X	8335	-0-	-903	-0-	713 1	7622 2	N	-0-		-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 209863		COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4610 - 6250	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

806 OPERATING LLC				WELL #: 1		RRCID -> 117880		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 14220		PERF.14039 - 14070	
08		1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1208 2		N	-0-		-0-	
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-	
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-	
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-	
12		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-		-0-	
01		1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 2		N	-0-		-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
806 OPERATING LLC		//CONT.//	811997							
YOUNG -2-		WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-	-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-	-0-
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	N	-0-	-0-
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-	-0-
12		124 X	3685	-0-	3561	-0-	3685 2	N	-0-	-0-
*01		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
YOUNG		WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEE		WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

LEE		WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	51	9	Y	46			109
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2	136	9	Y	124	183	1	50
*10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	15	9	Y	14	5	7	59
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4	5	1	58
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	29	9	Y	26			84
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6	4	1	86

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	N	36	1	1	107
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	17	9	N	15			122
*10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	30	9	N	27	36	7	113
11	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	8	1	125
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	15	9	N	14			139
*01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	-0-	1870	2	18	9	N	16	7	1	148

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			9
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	-0-	15	2			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	41	9	N	37			46

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			23
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			23
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			23
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			23

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
BRITT -4-		WELL #:	2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 - 12456			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22													

REED		WELL #:	3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 - 12944			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT -9-		WELL #:	3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601			
08	4359	X	2586	-0-	-1773	-0-	2586 2		N	-0-			27
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			27
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			27
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2666 2	100 9	N	91	73 1		45
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2663 2	157 9	N	143			188
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-	175 1		13

BRITT -7-		WELL #:	3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660			
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224 2	6 9	N	5	50 1		20
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	203 2	24 9	N	22			42
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	132 2	18 9	N	16	36 1		22
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	91 2	25 9	N	23			45
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280 2	10 9	N	9	34 1		20
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			20

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779																	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					45
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					45
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45
TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750																	
08	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	-0-	10194	2	151	9	N	137	183	1			62
09	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	-0-	9956	2	103	9	N	94					156
10	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	-0-	10016	2	146	9	N	133	194	1			95
11	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	-0-	9703	2	138	9	N	125					220
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	-0-	9945	2	177	9	N	161	191	1			190
01	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	-0-	9764	2	132	9	N	120	195	1			115
REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158																	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					67
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					67
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	131	9	N	119	169	1			17
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					17
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					17
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					17
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224																	
08	3100 N	2761	-0-	-339	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					36
09	3000 N	2142	-0-	-858	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
10	2606 N	2067	-0-	-539	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					36
11	2130 N	1971	-0-	-159	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					36
12	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					36
01	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					36

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11284 X	9855	-0-	-1429	-0-	9699 2	156 9	N	142	174 1			150
09	10290 X	10090	-0-	-200	-0-	9945 2	145 9	N	132	187 1			95
10	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10398 2	208 9	N	189				284
11	9810 X	9717	-0-	-93	-0-	9542 2	175 9	N	159	184 1			259
12	10416 X	9717	-0-	-699	-0-	9542 2	175 9	N	159	149 1			269
01	10602 X	10119	-0-	-483	-0-	9926 2	193 9	N	175	174 1			270

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681	
08	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	4687 2	128 9	N	116	101 1			146
09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	6922 2	150 9	N	136				282
10	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	4998 2	144 9	N	131	172 1			241
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7902 2	145 9	N	132	141 1			232
12	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8271 2	190 9	N	173	175 1			230
01	5828 X	4641	-0-	-1187	-0-	4479 2	162 9	N	147	238 1			139

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730	
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	538 1	3868 2	N	100	109 1			146
09	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	110 9	246 1	N	65				211
10	4557 X	2866	-0-	-1691	-0-	72 9	221 1	N	112	184 1			139
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	123 9	507 1	N	94				233
12	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	103 9	542 1	N	94	197 1			130
01	4526 X	2765	-0-	-1761	-0-	103 9	256 1	N	70				200

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258	
08	8525 X	7999	-0-	-526	-0-	7823 2	176 9	N	160	195 1			193
09	8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7257 2	139 9	N	126	180 1			139
10	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7712 2	163 9	N	148	26 1			261
11	7830 X	7396	-0-	-434	-0-	7206 2	190 9	N	173	190 1			244
12	8060 X	7590	-0-	-470	-0-	7407 2	183 9	N	166	191 1			219
01	7998 X	6528	-0-	-1470	-0-	6371 2	157 9	N	143	192 1			170

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892	
08	0 W	11554	-0-	11554	509156	11349 2	205 9	N	186	170 1			235
09	0 W	11385	-0-	11385	520541	11180 2	205 9	N	186	184 1			237
10	0 W	11370	-0-	11370	531911	11151 2	219 9	N	199	176 1			260
11	0 W	10823	-0-	10823	542734	10627 2	196 9	N	178	348 1			90
12	0 W	11107	-0-	11107	553841	10911 2	196 9	N	178				268
01	0 W	10596	-0-	10596	564437	10385 2	211 9	N	192	195 1			265

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	191 2	8 9	N	7				140
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				140
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	150 2	3 9	N	3	123 1			20
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38 2		N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				20

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1333 X	1310	-0-	-23	-0-		1291	2	19	9	N	17	257
09	1290 X	13	-0-	-1277	-0-		13	2			N	-0-	257
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-	257
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-	257
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-	257
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-	257

FIELDS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B DENY	-0-	-0-	1031	199858	01/18/2004	12750	12167	-	12665
09	14B DENY	-0-	-0-							146
10	14B DENY	-0-	-0-							146
11	14B DENY	-0-	-0-							146
12	14B DENY	-0-	-0-							146
01	14B DENY	-0-	-0-							146

LEGG -6-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	206	202611	05/21/2004	12785	12093	-	12670
09	14B2 EXT	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-							-0-

LEGG 7				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	307	203230	06/10/2004	12700	11939	-	12564
09	14B2 EXT	-0-	-0-							45
10	14B2 EXT	-0-	-0-							45
11	14B2 EXT	-0-	-0-							45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-							45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-							45

BRITT -6-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B DENY	-0-	-0-	306	204653	07/18/2004	12900	12203	-	12796
09	14B DENY	-0-	-0-							61
10	14B DENY	-0-	-0-							61
11	14B DENY	-0-	-0-							61
12	14B DENY	-0-	-0-							61
01	14B DENY	-0-	-0-							61

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

GRAYSON 22				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	1022	206742	10/15/2004	13200	12159	-	12674
09	14B2 EXT	-0-	-0-							23
10	14B2 EXT	-0-	-0-							23
11	14B2 EXT	-0-	-0-							23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-							23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-							23

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	12110	- 13038	
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			118	
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-			118	
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			118	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			118	
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			118	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			118	

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12011	- 12988	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366	- 12976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150	- 13135	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032	- 12953	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11996	- 12974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12221	- 13121	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
08	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					63
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					63
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					63
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					63
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					63
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-					63

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					105
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					105
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					105
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					105
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					105
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					105

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

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

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

08	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2219	2	17	9	N	15					153
09	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	2380	2	11	9	N	10					163
10	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	N	1					164
11	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	2283	2	21	9	N	19					183
12	2759 X	1566	-0-	-1193	-0-	1541	2	25	9	N	23					206
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2849	2	28	9	N	25					231

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

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1765 2	30	9	N	27			165
09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1571 2	23	9	N	21			186
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1644 2	30	9	N	27			213
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1643 2	43	9	N	39	190	1	62
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1797 2	53	9	N	48			110
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671 2	44	9	N	40			150

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12099 - 14152				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533				
08	2170	N	65	-0-	-2105	-0-	65 2			N	-0-			115
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2267 2	21	9	N	19			134
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1972 2	28	9	N	25			159
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			159
12	2170	N	336	-0-	-1834	-0-	336 2			N	-0-			159
01	2015	N	137	-0-	-1878	-0-	137 2			N	-0-			159

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690				
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-			173
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			173
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			173
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			173
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-			173
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			173

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238				
08	6107	X	2213	-0-	-3894	-0-	2201 2	12	9	N	11			252
09	5640	X	5007	-0-	-633	-0-	4926 2	81	9	N	74			326
10	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	4772 2	66	9	N	60	178	1	208
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7463 2	150	9	N	136			344
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9150 2	174	9	N	158	186	1	316
01	5177	X	4299	-0-	-878	-0-	4209 2	90	9	N	82	192	1	206

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569				
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4377 2	98	9	N	89			201
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4792 2	121	9	N	110	188	1	123
10	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	3866 2	77	9	N	70			193
11	4200	X	3966	-0-	-234	-0-	3859 2	107	9	N	97	192	1	98
12	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	4133 2	120	9	N	109			207
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4446 2	142	9	N	129	193	1	143

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728				
08	558	X	109	-0-	-449	-0-	109 2			N	-0-			133
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			133
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			133
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			133
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			133
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			133

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ELMORE 21		WELL #:		8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6593	2	81	9	N	74			368
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6223	2	114	9	N	104	187	1	285
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6070	2	97	9	N	88			373
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6038	2	118	9	N	107	187	1	293
*12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6357	2	145	9	N	132	182	1	243
*01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5045	2	47	9	N	43			286

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELMORE 32		WELL #:		9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968				
08	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-			131
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12080	2	69	9	N	63			194
10	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-			194
11	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8374	2	103	9	N	94	195	1	93
12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9055	2	146	9	N	133			226
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9095	2	117	9	N	106			332

MCMAHAN 22		WELL #:		6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391				
08	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13098	2	66	9	N	60			134
09	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13631	2	57	9	N	52	5	1	181
10	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15023	2	55	9	N	50			231
11	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	14992	2	91	9	N	83	193	1	121
12	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15350	2	42	9	N	38			159
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14423	2	68	9	N	62	6	1	215

ELMORE 32		WELL #:		13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A				
08	5921 X	4722	-0-	-1199	-0-	4709	2	13	9	N	12	183	1	191
09	5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5011	2	133	9	N	121	179	1	133
10	5859 X	5470	-0-	-389	-0-	5353	2	117	9	N	106			239
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5056	2	138	9	N	125	191	1	173
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5717	2	158	9	N	144			317
01	5456 X	4460	-0-	-996	-0-	4320	2	140	9	N	127	183	1	261

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981				
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4011	2	57	9	N	52	184	1	135
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3942	2	144	9	N	131	1	1	265
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3930	2	127	9	N	115	184	1	196
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3645	2	146	9	N	133	193	1	136
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3817	2	168	9	N	153			289
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3295	2	153	9	N	139	193	1	235

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 13956	PERF. 14340	- 18272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 12198	PERF. 12465	- 16557			
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5948 2	74 9	N	67		161
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3128 2	50 9	N	45	1 1	205
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4052 2	101 9	N	92	192 1	105
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3476 2	95 9	N	86		191
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3473 2	118 9	N	107	193 1	105
01	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	2420 2	89 9	N	81		186

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12099	PERF. 12491	- 16361			
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		295
09	3960 X	1633	-0-	-2327	-0-	1632 2	1 9	N	1		296
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		296
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		296
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		296
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		296

ALPAR (ST. LOUIS) KING OPERATING CORPORATION SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8241	- 8466			
08	3100 N	3232	-0-	132	-0-	3232 2		N	-0-		28
09	3207 X	3075	-0-	-132	-0-	3075 2		N	-0-		28
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 1		N	-0-		28
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		28
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		28
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		28

MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300			
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 - 8264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2	N	-0-			109
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2	N	-0-			109
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2	N	-0-			109
11	750 N	555	-0-	-195	-0-		555	2	N	-0-			109
12	713 N	549	-0-	-164	-0-		549	2	N	-0-			109
01	620 N	372	-0-	-248	-0-		372	2	N	-0-			109
ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CAPTUREPOINT LLC				130545									
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8096 - 8110		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
CLEMENT, E. D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602		
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	3	N	-0-			29
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	3	N	-0-			29
10	1054 N	787	-0-	-267	-0-		787	3	N	-0-			29
11	1200 N	271	-0-	-929	-0-		271	3	N	-0-			29
12	1581 N	262	-0-	-1319	-0-		262	3	N	-0-			29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

08	1209 #	1190	-0-	-19	-0-	1182	2	8	9	N	7					83
09	1170 #	1150	-0-	-20	-0-	1139	2	11	9	N	10					93
10	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	1117	2	11	9	N	10					103
11	1140 #	1016	-0-	-124	-0-	1008	2	8	9	N	7					110
12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					123
01	1178 #	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					130

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

08	1829 #	1706	-0-	-123	-0-	1693	2	13	9	N	12					106
09	1770 #	1688	-0-	-82	-0-	1675	2	13	9	N	12					118
10	1829 #	1602	-0-	-227	-0-	1594	2	8	9	N	7	77	1			48
11	1710 #	1288	-0-	-422	-0-	1279	2	9	9	N	8					56
12	1767 #	1546	-0-	-221	-0-	1531	2	15	9	N	14					70
01	1736 #	1427	-0-	-309	-0-	1424	2	3	9	N	3					73

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

MMGL TXPH, LLC 101619
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.// 01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1078		RRCID -> 123738		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-

FORGEY		WELL #: 2079		RRCID -> 126805		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400								
08	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					52
09	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	N	10					62
10	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					62
11	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2		9	9	N	8				70
12	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13					83
*01	1860 #	1702	-0-	-158	-0-	1694	2	8	9	N	7					90

FORGEY		WELL #: 3112		RRCID -> 198455		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152								
08	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					134
09	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	N	25					159
10	2294 #	2217	-0-	-77	-0-	2202	2		15	9	N	14	160	1		13
11	2220 #	2073	-0-	-147	-0-	2071	2		2	9	N	2				15
12	2294 #	1929	-0-	-365	-0-	1929	2			N	-0-					15
*01	2294 #	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					15

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 205670		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 212698		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150								
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212698		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150								
08	1209 #	928	-0-	-281	-0-	29	1	868	2	N	28					53
09	1080 #	954	-0-	-126	-0-	28	1	898	2	N	25					78
10	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1007	2	N	27					105
11	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	30	9			N	33					138
12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	33					138
01	1054 #	1044	-0-	-10	-0-	36	9			N	34					172
						31	1	1146	2	N	34					172
						37	9			N	13					185
						26	1	1004	2	N	13					185
						14	9			N						

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	31 1	961 2	N	2			124
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	2 9	956 2	N	3			127
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	3 9	978 2	N	3			130
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	3 9	995 2	N	5			135
12	1023 #	895	-0-	-128	-0-	31 1	863 2	N	1			136
01	1023 #	966	-0-	-57	-0-	1 9	932 2	N	6			142
						7 9						

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			110
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-			110
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
EQV OPERATING LLC				101634								
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5324 3	18 9	N	16			71
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5086 3	17 9	N	15			86
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5273 3	13 9	N	12			98
11	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5273 3	15 9	N	14			112
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5189 3	20 9	N	18			130
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT			130

LIPS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1734 3	3 9	N	3			201	
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690 3		N	-0-			201	
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 3		N	-0-			201	
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658 3		N	-0-			201	
12	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1665 3	2 9	N	2			203	
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			203	

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158				WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-			803
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			803
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			803
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			803
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			803
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			803

COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124	
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-			648
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-			648
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			648
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			648
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			648
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			648

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

COURSON RANCH 158				WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508	
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-			390
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2			N	-0-			390
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			390
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			390
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-			390
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			390

COURSON RANCH 136				WELL #:	13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT			28

COURSON RANCH 158				WELL #:	3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			67
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			67
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			67
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			67
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			67
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			67

COURSON RANCH 135				WELL #:	10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518	
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-			1390
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-			1390
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			1390
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			N	-0-			1390
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1390
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1390

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
WILSON, JAMES 160				WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

PEARSON, A. 27				WELL #:	1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		229

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MCGARRAUGH -A-				WELL #:	4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
SOUTH LIPS -170-				WELL #:	1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC				100676									
MORRISON				WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		62
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		62
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		62
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-		62
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-		62
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		62

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 - 9060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		446
09		2343 N	2343	-0-	-0-	197	1	1858	2	N	262	372
						288	9				336	1
10		2545 N	2545	-0-	-0-	189	1	1595	2	N	692	372
						761	9				692	1
11		625 N	625	-0-	-0-	244	1	381	9	N	346	205
12		1721 N	1721	-0-	-0-	1380	2	341	9	N	310	338
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	177	338
											NO RPT	

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

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

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BE ANADARKO II, LLC		100676							
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2153		RRCID -> 204041		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206865		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209916		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3153		RRCID -> 209935		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EQV OPERATING LLC		101634							
COURSON RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 248367		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785						
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		120	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
08	6572 X	5804	-0-	-768	-0-	5804	2		N	-0-		-0-	
09	6360 X	5284	-0-	-1076	-0-	5284	2		N	-0-		-0-	
10	6572 X	5199	-0-	-1373	-0-	5199	2		N	-0-		-0-	
11	6180 X	4280	-0-	-1900	-0-	4280	2		N	-0-		-0-	
12	5952 X	4835	-0-	-1117	-0-	4835	2		N	-0-		-0-	
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260											
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 77		RRCID -> 193297		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3595 - 4920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
09	300 N	121	-0-	-179	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #: 79		RRCID -> 193298		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3707 - 5082	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 78		RRCID -> 193525		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3740 - 5180	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

COURSON "D" 22		WELL #: 2		RRCID -> 194264		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 3600 - 5331	
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #: 71		RRCID -> 197560		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3816 - 4411	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200	

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 2	N	-0-		3	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-		3	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		3	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		3	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		3	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		3	

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

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

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	

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

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

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
PEARSON		WELL #:		8	RRCID -> 138931	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3292	- 5475	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING -E-				WELL #:	2	RRCID -> 204128	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 3145	- 5644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGARRAUGH				WELL #:	2	RRCID -> 205089	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3621	- 5475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGARRAUGH				WELL #:	3	RRCID -> 214479	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3545	- 5147
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING -E-				WELL #:	3	RRCID -> 214844	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 3461	PERF. 3515	- 5486
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

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

ANTERO (UPPER MORROW D)		//CONT.//		03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11635 - 11641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		112
09	1500 N	965	-0-	-535	-0-	965	2	N	-0-		112
10	1426 N	909	-0-	-517	-0-	909	2	N	-0-		112
11	1590 N	625	-0-	-965	-0-	625	2	N	-0-		112
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		112
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		112

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6588 - 6617
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

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

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-			621
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			621
10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-			621
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-	179 1		442
12	2480 X	2413	-0-	-67	-0-	2413 3		N	-0-			442
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			442

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
NEW ARCH ENERGY, LLC		100429										
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 3		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014												

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 3		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON									
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786															
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2014													
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882															
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118					
08	14B DENY	1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-	
HOME PETROLEUM CORP.		396852															
COMANCHE		WELL #:		1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 6282 - 6294					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872															
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:		2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6048 - 6180					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
WINEGEART		WELL #:		1118		RRCID -> 247863		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5103 - 6140					
08	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-0-	
09	2490 X	1805	-0-	-685	-0-	1805	2			N	-0-					-0-	
10	2542 N	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-					-0-	
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-	
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-	
01	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
KIRK "B"		WELL #:		2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6140 - 6280					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ARRINGTON (MORROW)																						
PALO DURO RESOURCES LLC WEST TURKEY TRACK										03853 350 637389		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WELL #: 204										RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6347 - 6395						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

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

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

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC													830970		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
GATLIN -AB-										WELL #: 2010		RRCID -> 279791		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7334 - 7350				
08		2635 N	2541	-0-	-94	-0-	2527	3	14	9	Y	13					140					
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	3	13	9	Y	12					152					
10		2697 N	1921	-0-	-776	-0-	1890	3	31	9	Y	28					180					
11		2460 N	1759	-0-	-701	-0-	1751	3	8	9	Y	7					187					
12		2015 N	11	-0-	-2004	-0-	3	3	8	9	Y	7					194					
01		1922 N	4	-0-	-1918	-0-	3	3	1	9	Y	1					195					

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

B & B (ATOKA GRANITE WASH)													04660 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 31										WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 14059 - 14251				
08		2077 N	1243	-0-	-834	-0-	1242	2	1	9	N	1					106					
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1					107					
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1174	2	25	9	N	23					130					
11		1200 N	380	-0-	-820	-0-	379	2	1	9	N	1					131					
12		1674 N	337	-0-	-1337	-0-	334	2	3	9	N	3					134					
01		1209 N	23	-0-	-1186	-0-	23	2			N	-0-					134					

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ELMORE 32		//CONT.// //CONT.//		04660 003 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811
08	3813 X	2844	-0-	-969	-0-	2788	2	56 9	N	51		151
09	3690 X	2893	-0-	-797	-0-	2832	2	61 9	N	55		206
10	3286 X	2960	-0-	-326	-0-	2898	2	62 9	N	56	179 1	83
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2727	2	72 9	N	65		148
12	2976 X	2209	-0-	-767	-0-	2143	2	66 9	N	60		208
01	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	2669	2	58 9	N	53		261
B & B (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC LOTT 1				04660 500 101619	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1 9	Y	1		12
09	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	2		Y	-0-		12
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		Y	-0-		12
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		12
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		12
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-		12
PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27				676084		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED				875461		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		61
09	600 N	110	-0-	-490	-0-	110	2		N	-0-		61
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		61
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		61
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		61
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		61

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

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

REED 2				WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

MEEK 41				WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18

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

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

FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

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

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000	- 14945			
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2225	2	41	9	N	37					103
09	2490 N	2220	-0-	-270	-0-	2158	2	62	9	N	56					159
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2500	2	70	9	N	64	185	1			38
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2393	2	72	9	N	65					103
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2549	2	44	9	N	40					143
01	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2234	2	51	9	N	46					189

FRYE 9		WELL #:		4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248	- 15688			
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					131
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					131
10	1333 N	608	-0-	-725	-0-	608	2			N	-0-					131
11	1440 N	281	-0-	-1159	-0-	281	2			N	-0-					131
12	651 N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					131
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					131

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	- 15460			
08	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1335	2	18	9	Y	16					115
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1272	2	11	9	Y	10					125
10	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1246	2	22	9	Y	20					145
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1178	2	39	9	Y	35					180
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1206	2	15	9	Y	14					194
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	Y	11					205

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	- 14392			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

FRYE 9		WELL #:		5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	- 15452			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422			
08	6324 X	5146	-0-	-1178	-0-	5016	2	130	9	N	118					544
09	6090 X	5477	-0-	-613	-0-	5333	2	144	9	N	131	389	1			286
10	6200 X	5805	-0-	-395	-0-	5658	2	147	9	N	134	196	1			224
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5200	2	168	9	N	153					377
12	5673 X	5545	-0-	-128	-0-	5379	2	166	9	N	151	191	1			337
01	5797 X	4370	-0-	-1427	-0-	4256	2	114	9	N	104	179	1			262

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974 - 15425	
08	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2	Y	-0-		172
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2	Y	-0-		172
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2	Y	-0-		172
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2	Y	-0-		172
*12	775 N	404	-0-	-371	-0-	404	2	Y	-0-		172
*01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2	Y	-0-		172

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080 - 15134	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12222 - 14484	
08	6944 X	6873	-0-	-71	-0-	6710	2	163 9 N	148	188 1	166
09	6930 X	6242	-0-	-688	-0-	6090	2	152 9 N	138		304
10	7161 X	6040	-0-	-1121	-0-	5919	2	121 9 N	110	197 1	217
11	6930 X	5971	-0-	-959	-0-	5817	2	154 9 N	140	186 1	171
12	6882 X	6707	-0-	-175	-0-	6533	2	174 9 N	158		329
01	6882 X	6096	-0-	-786	-0-	5951	2	145 9 N	132	187 1	274

REED T		WELL #: 8H		RRCID -> 249369		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12190 - 14368	
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3791	2	98 9 N	89		257
09	3780 X	3592	-0-	-188	-0-	3503	2	89 9 N	81	190 1	148
10	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3742	2	106 9 N	96		244
11	3780 X	3699	-0-	-81	-0-	3596	2	103 9 N	94	175 1	163
12	3875 X	3808	-0-	-67	-0-	3699	2	109 9 N	99		262
01	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3625	2	66 9 N	60	188 1	134

HUFF 32		WELL #: 8		RRCID -> 249558		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12066 - 15444	
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

REED 2		WELL #: 9H		RRCID -> 250047		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12240 - 14302	
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6101	2	151 9 N	137	186 1	224
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5896	2	139 9 N	126	188 1	162
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6142	2	131 9 N	119		281
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5853	2	160 9 N	145	199 1	227
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6026	2	152 9 N	138	178 1	187
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4972	2	118 9 N	107		294

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID -> 254567		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12319		PERF.12447 - 16733	
08	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6434	2	106 9 N	96	174 1	171
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6061	2	105 9 N	95		266
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6373	2	117 9 N	106	191 1	181
11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5909	2	114 9 N	104		285
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5939	2	103 9 N	94	180 1	199
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6112	2	134 9 N	122		321

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RUBY LEE		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-	15348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-	18603				
08	16151 X	15755	-0-	-396	-0-	15742	2	13	9	N	12						86
09	15930 X	15078	-0-	-852	-0-	15064	2	14	9	N	13						99
10	16461 X	15709	-0-	-752	-0-	15709	2			N	-0-						99
11	15930 X	15223	-0-	-707	-0-	15191	2	32	9	N	29						128
12	16089 X	15506	-0-	-583	-0-	15506	2			N	-0-						128
01	15748 X	14177	-0-	-1571	-0-	14177	2			N	-0-						128

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-	17078				
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5641	2	147	9	N	134						308
09	5460 X	3457	-0-	-2003	-0-	3373	2	84	9	N	76	184	1				200
10	5270 X	4792	-0-	-478	-0-	4665	2	127	9	N	115						315
11	5610 X	4242	-0-	-1368	-0-	4110	2	132	9	N	120	190	1				245
12	5797 X	2683	-0-	-3114	-0-	2625	2	58	9	N	53						298
01	5797 X	1197	-0-	-4600	-0-	1177	2	20	9	N	18						316

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	-	17328				
08	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	13745	2	364	9	N	331	365	1				222
09	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14151	2	326	9	N	296	376	1				142
10	13392 X	12862	-0-	-530	-0-	12501	2	361	9	N	328	381	1				89
11	13650 X	12391	-0-	-1259	-0-	12037	2	354	9	N	322	184	1				227
12	14508 X	13141	-0-	-1367	-0-	12786	2	355	9	N	323	192	1				358
01	14508 X	6120	-0-	-8388	-0-	5870	2	250	9	N	227	373	1				212

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-	16593				
08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6006	2	164	9	N	149	383	1				144
09	5670 X	5644	-0-	-26	-0-	5479	2	165	9	N	150						294
10	5859 X	5690	-0-	-169	-0-	5511	2	179	9	N	163	190	1				267
11	5670 X	5131	-0-	-539	-0-	4934	2	197	9	N	179	202	1				244
12	5859 X	4753	-0-	-1106	-0-	4569	2	184	9	N	167	182	1				229
01	5859 X	5179	-0-	-680	-0-	5007	2	172	9	N	156	191	1				194

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	-	16420				
08	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3471	2	216	9	N	196	185	1				203
09	4350 X	3558	-0-	-792	-0-	3353	2	205	9	N	186	188	1				201
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3501	2	218	9	N	198	188	1				211
11	4350 X	3870	-0-	-480	-0-	3646	2	224	9	N	204	198	1				217
12	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	2952	2	200	9	N	182	179	1				220
01	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	2030	2	136	9	N	124	180	1				164

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	-	16665				
08	3844 X	3073	-0-	-771	-0-	2917	2	156	9	N	142	187	1				231
09	3510 X	2840	-0-	-670	-0-	2707	2	133	9	N	121	196	1				156
10	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2815	2	149	9	N	135	193	1				98
11	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	2400	2	122	9	N	111						209
12	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2092	2	128	9	N	116	188	1				137
01	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2716	2	169	9	N	154	175	1				116

OIL AND GAS DIVISION

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

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	-		16153		
08	4278 X	2899	-0-	-1379	-0-	2756	2	143	9	N	130	185	1			178
09	3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3399	2	169	9	N	154					332
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3739	2	167	9	N	152	188	1			296
11	3690 X	2577	-0-	-1113	-0-	2413	2	164	9	N	149	199	1			246
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3895	2	199	9	N	181	194	1			233
01	3906 X	2355	-0-	-1551	-0-	2238	2	117	9	N	106					339

WEST		WELL #: T 4H		RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495	-		17172		
08	12245 X	8176	-0-	-4069	-0-	8014	2	162	9	N	147	187	1			113
09	11850 X	10040	-0-	-1810	-0-	9833	2	207	9	N	188					301
10	11625 X	10094	-0-	-1531	-0-	9856	2	238	9	N	216	377	1			140
11	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-	9541	2	244	9	N	222	191	1			171
12	10385 X	9792	-0-	-593	-0-	9565	2	227	9	N	206	186	1			191
01	10385 X	10372	-0-	-13	-0-	10207	2	165	9	N	150					341

WEST		WELL #: T 3H		RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720	-		17517		
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4496	2	332	9	N	302	178	1			390
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4177	2	348	9	N	316	364	1			342
10	5084 X	4308	-0-	-776	-0-	3993	2	315	9	N	286	376	1			252
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	3416	2	256	9	N	233	201	1			284
12	5084 X	3622	-0-	-1462	-0-	3340	2	282	9	N	256	196	1			344
01	4836 X	3408	-0-	-1428	-0-	3175	2	233	9	N	212	353	1			203

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		04876 500 277925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY							
WELL #: 1		RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783	-		3833				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) BCE-MACH III LLC KAY		05538 300 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
WELL #: 1		RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	3044	-		3136				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC				120745								
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
08	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2	N	-0-		156
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		156
10	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2791	2	N	-0-		156
11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	2613	2	N	-0-		156
12	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2	N	-0-		156
01	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2	N	-0-		156
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		28
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		28
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	314	2	N	34		62
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2	N	-0-		62
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		62
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	67	2	N	4	52 1	14

BEAL (MORROW LOWER)			06427 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB					
BATTON OIL & GAS, LLC			056384												
BART			WELL #: 1		RRCID -> 051420			COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			29
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			29
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			29
11		7 # NO RPT		-0-	-7	-0-					N	NO RPT			29
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
FELKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055920			COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504					
08		3100 #	2285	-0-	-815	-0-	2285	2			N	-0-			93
09		3000 #	2541	-0-	-459	-0-	2541	2			N	-0-			93
10		2976 #	2760	-0-	-216	-0-	2743	2	17	9	N	15	81 1		27
11		2880 #	2807	-0-	-73	-0-	2782	2	25	9	N	23			50
12		2635 #	2633	-0-	-2	-0-	2603	2	30	9	N	27			77
01		2759 #	2328	-0-	-431	-0-	2321	2	7	9	N	6			83

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345			COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442					
08		930 #	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-			40
09		840 #	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-			40
10		868 #	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-			40
11		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			40
12		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			40
01		775 # NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT			40

PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 196295			COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244					
08		682 #	158	-0-	-524	-0-	158	3			N	-0-			50
09		270 #	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-			50
10		248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			50
11		210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			50
12		186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			50
01		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			50

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
BARTON ESTATE			WELL #: 3T		RRCID -> 175429			COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538					
08		SWR 10	1251	-0-	1251	275929	1248	2	3	9	N	3			73
09		SWR 10	1322	-0-	1322	277251	1320	2	2	9	N	2			75
10		SWR 10	2584	-0-	2584	279835	2573	2	11	9	N	10			85
11		SWR 10	1830	-0-	1830	281665	1822	2	8	9	N	7			92
12		SWR 10	789	-0-	789	282454	789	2			N	-0-			92
01		SWR 10	1108	-0-	1108	283562	1107	2	1	9	N	1			93

OIL AND GAS DIVISION

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

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF. 7930 - 10554
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		128
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		128
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		128
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		128
12	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		128
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		128

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

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
J-BREX COMPANY		427513								
SCHULTZ		WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 8878 - 8940
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6152 - 6186
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-		-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
01	217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520								
SLOUGH, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6072 - 6110
08	1333 #	61	-0-	-1272	-0-	61 2	N	-0-		195
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	167 2	N	-0-		195
10	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-		195
11	210 #	60	-0-	-150	-0-	60 2	N	-0-		195
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		195
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		195

FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6126 - 6143
08	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9 N	1		44
09	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1639 2	3 9 N	3		47
10	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		-0-		47
11	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1627 2	3 9 N	3		50
12	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1643 2	1 9 N	1		51
01	1240 #	589	-0-	-651	-0-	589 2		-0-		51

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

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
BELL		WELL #:		5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416 PERF. 6182 - 8277
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	31 1	142 2	N	-0-	-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	30 1	139 2	N	-0-	-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	31 1	146 2	N	-0-	-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	30 1	141 2	N	-0-	-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	31 1	144 2	N	-0-	-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	31 1	120 2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
BECHTOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260 PERF. 6120 - 6153
08	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	11
09	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	11
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	11
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	479 2		N	-0-	11
12	558 #	453	-0-	-105	-0-	453 2		N	-0-	11
01	558 #	178	-0-	-380	-0-	178 2		N	-0-	11

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: HANSFORD		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BECK		WELL #:		1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7596 - 7608
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	503 2		N	-0-	-0-
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 2		N	-0-	-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2		N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
BEGERT TRUST 6		WELL #:		1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340 PERF.11182 - 13296
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1098 2	3 9	N	3	23
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	945 2	6 9	N	5	28
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001 2		N	-0-	28
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	945 2	3 9	N	3	31
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	954 2	6 9	N	5	36
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	920 2	11 9	N	10	46

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11212 - 13470
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N	-0-	63
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-	63
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-	32
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-	32
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	32
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-	32

BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11128 - 13348
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9	N	5	27
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	521 2	6 9	N	5	32
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	504 2	6 9	N	5	37
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	458 2	13 9	N	12	49
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	406 2	3 9	N	3	52
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	505 2	17 9	N	15	67

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

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

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

08	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1612	2	14	9	N	13					71
09	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1714	2	13	9	N	12					83
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1765	2	25	9	N	23	88	1			18
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1671	2	36	9	N	33					51
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1742	2	13	9	N	12					63
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1687	2	28	9	N	25					88

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

08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					49
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1051	2	14	9	N	13					62
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1038	2	14	9	N	13					75
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	988	2	13	9	N	12					87
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1036	2	17	9	N	15					102
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1028	2	14	9	N	13					115

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

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					105
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					113
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	797	2	6	9	N	5	45	1			73
11	810	N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13	9	N	12					85
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	816	2	11	9	N	10					95
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	726	2	9	9	N	8					103

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

08	899	N	883	-0-	-16	-0-	872	2	11	9	N	10					95
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	847	2	4	9	N	4					99
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	874	2	10	9	N	9	83	1			25
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					38
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	854	2	17	9	N	15	40	1			13
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	868	2	8	9	N	7					20

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

08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1211	2	11	9	N	10					73
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1162	2	8	9	N	7					80
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1189	2	9	9	N	8					88
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	2	9	9	N	8					96
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1135	2	9	9	N	8					104
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1190	2	8	9	N	7					111

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

08	899	N	809	-0-	-90	-0-	789	2	20	9	N	18					95
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	2	19	9	N	17					112
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	766	2	9	9	N	8					120
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	567	2	6	9	N	5					125
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5					130
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	691	2	12	9	N	11	99	1			42

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205							
ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124 - 13214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		620 N	195	-0-	-425	-0-	195 2		N	-0-		38
09		360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2		N	-0-		38
10		310 N	231	-0-	-79	-0-	229 2	2 9	N	-0-	35 1	5
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		5
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	-0-		7
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9	N	-0-		12

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	1	RRCID ->	242164	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11300 - 13354
08		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1741 2	11 9	N	10		48
09		1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1622 2	13 9	N	12		60
10		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1667 2	6 9	N	5		65
11		1710 N	1583	-0-	-127	-0-	1572 2	11 9	N	10		75
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1636 2	11 9	N	10		85
01		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1553 2	17 9	N	15	69 1	31

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	2	RRCID ->	242607	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11214 - 13198
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1213 2	9 9	N	8		89
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160 2	11 9	N	10		99
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 2		N	-0-	80 1	19
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1064 2	3 9	N	3		22
12		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1154 2	8 9	N	7		29
01		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1104 2	6 9	N	5		34

WASHITA RIVER 40				WELL #:	1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484 - 13498
08		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1518 2	36 9	N	33	113 1	10
09		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1468 2	36 9	N	33		43
10		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1514 2	19 9	N	17		60
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1467 2	19 9	N	17		77
12		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1492 2	28 9	N	25		102
01		1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1426 2	22 9	N	20		122

FLOWERS, J. R. 2				WELL #:	1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262
08		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	997 2	25 9	N	23		100
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2		102
10		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	989 2	14 9	N	13		115
11		990 N	928	-0-	-62	-0-	920 2	8 9	N	7		122
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	983 2	19 9	N	17		139
01		992 N	952	-0-	-40	-0-	951 2	1 9	N	1		140

FLOWERS, E. B. 41				WELL #:	1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272 - 13540
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3 9	N	3		61
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1209 2	19 9	N	17		78
10		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1211 2	13 9	N	12		90
11		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1184 2	13 9	N	12		102
12		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1225 2	9 9	N	8		110
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1088 2	6 9	N	5		115

BEGERT TRUST 5				WELL #:	2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 - 13236
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-		65
09		510 N	408	-0-	-102	-0-	408 2		N	-0-		65
10		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2		N	-0-		65
11		510 N	398	-0-	-112	-0-	398 2		N	-0-		65
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	403 2	8 9	N	7		72
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	432 2	2 9 N	2		88
09	420 N	212	-0-	-208	-0-	212 2		N	-0-	88
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2		N	-0-	88
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9 N	2		90
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	90
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 2	6 9 N	5		95

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
08	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1703 2	11 9 N	10		37
09	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1700 2	3 9 N	3		40
10	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1713 2	2 9 N	2		42
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736 2	2 9 N	2		44
12	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1730 2	3 9 N	3		47
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9 N	10		57

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	429 2	9 9 N	8		33
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-	33
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	401 2	30 9 N	27		60
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	373 2	8 9 N	7		67
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	365 2	3 9 N	3		70
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	371 2	2 9 N	2		72

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527 2	6 9 N	5		42
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-	42
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 2	2 9 N	2		44
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	496 2	8 9 N	7		51
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 2	13 9 N	12		63
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-	63

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1735 2	9 9 N	8		99
09	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	1341 2	17 9 N	15		114
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 2	1 9 N	1		115
11	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451 2		N	-0-	115
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1505 2	3 9 N	3		118
01	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2		N	-0-	118

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1474 2	17 9 N	15		53
09	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1451 2	11 9 N	10	33 1	30
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1462 2	2 9 N	2		32
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1447 2	14 9 N	13		45
12	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1439 2	8 9 N	7		52
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1312 2	8 9 N	7		59

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834 2	13 9 N	12		87
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	794 2	9 9 N	8		95
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	788 2	7 9 N	6	83 1	18
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	755 2	24 9 N	22		40
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	750 2	9 9 N	8		48
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	708 2	17 9 N	15		63

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205							
ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 - 13402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10	73
09	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1552	2	13	9	N	12	85
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1576	2	9	9	N	8	93
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	95
12	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1555	2	14	9	N	13	32
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-	32

BEGERT TRUST 5			WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 - 12610
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	985	2	6	9	N	5	18
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	965	2	10	9	N	9	27
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1026	2	1	9	N	1	28
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	33
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1008	2	9	9	N	8	41
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	48

BEGERT TRUST 6			WELL #:		2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118 - 13146
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1151	2	8	9	N	7	70
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1114	2	9	9	N	8	78
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1156	2	8	9	N	7	85
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1089	2	13	9	N	12	97
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1114	2	8	9	N	7	104
01	1178 N	779	-0-	-399	-0-	773	2	6	9	N	5	109

ELM CREEK RANCH 5			WELL #:		2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234 - 13276
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	N	18	68
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	2	13	9	N	12	80
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1721	2	6	9	N	5	85
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1641	2	8	9	N	7	92
12	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1716	2	28	9	N	25	117
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	9

ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026 - 13150
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18	37
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10	47
10	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1685	2	19	9	N	17	64
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1627	2	17	9	N	15	79
12	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	1248	2	9	9	N	8	87
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22	109

CLARA GREEN 28			WELL #:		2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 - 15058
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1070	2	3	9	N	3	73
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	996	2	8	9	N	7	80
10	1116 N	978	-0-	-138	-0-	975	2	3	9	N	3	3
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	959	2	9	9	N	8	11
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	983	2	6	9	N	5	16
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	978	2	8	9	N	7	23

ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 - 13288
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1480	2	19	9	N	17	112
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1412	2	14	9	N	13	125
10	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1429	2	19	9	N	17	63
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1357	2	19	9	N	17	80
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1336	2	22	9	N	20	100
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1404	2	20	9	N	18	118

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612 2	6 9 N	5		107		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		-0-		107		
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	596 2	6 9 N	5		112		
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	562 2	14 9 N	13		125		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 2	2 9 N	2		127		
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	537 2	2 9 N	2		129		

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251			
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1570 2	25 9 N	23		82		
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564 2	19 9 N	17		99		
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699 2	17 9 N	15		114		
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1578 2	9 9 N	8	77 1	45		
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656 2	6 9 N	5		50		
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649 2	8 9 N	7		57		

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974			
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1707 2	17 9 N	15		68		
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1660 2	17 9 N	15		83		
10	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1688 2	20 9 N	18		101		
11	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1620 2	13 9 N	12		113		
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1672 2	19 9 N	17		130		
01	1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1477 2	21 9 N	19	95 1	54		

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312			
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1044 2	13 9 N	12		78		
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1008 2	9 9 N	8		86		
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1024 2	11 9 N	10		96		
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	961 2	3 9 N	3		99		
12	1054 N	991	-0-	-63	-0-	981 2	10 9 N	9	91 1	17		
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	980 2	9 9 N	8		25		

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		-0-		43		
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874 2	8 9 N	7		50		
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	885 2	11 9 N	10		60		
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	850 2	2 9 N	2		62		
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	838 2	3 9 N	3		65		
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	906 2	13 9 N	12		77		

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	866 2	3 9 N	3		37		
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2		-0-		37		
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976 2	3 9 N	3		40		
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9 N	2		42		
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014 2	6 9 N	5		47		
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		-0-		47		

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

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
BOWERS 37		WELL #:		3		RRCID -> 247892			COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1142	2	14	9	N	126
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	133
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	141
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	37
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1173	2	2	9	N	39
01	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			N	39

BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894			COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298	
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	73
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	83
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1053	2	21	9	N	11
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	943	2	20	9	N	29
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1006	2	11	9	N	39
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	960	2	19	9	N	56

FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896			COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206	
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	713	2	20	9	N	94
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1217	2	8	9	N	101
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	116
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	126
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1257	2	13	9	N	138
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	138

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551			COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189	
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1833	2	8	9	N	29
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1775	2	25	9	N	52
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	9
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	12
12	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1789	2	9	9	N	20
01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1468	2	11	9	N	30

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3		RRCID -> 249552			COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719	
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1317	2	13	9	N	58
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1269	2	11	9	N	68
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1307	2	3	9	N	71
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	84
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1313	2	6	9	N	89
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1046	2	2	9	N	91

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553			COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073	
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2	9	N	81
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	N	89
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1111	2	2	9	N	91
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1032	2	2	9	N	93
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1070	2	6	9	N	98
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	977	2	9	9	N	106

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988			COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253	
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	404	2	2	9	N	99
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	104
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	40
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	42
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	43
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4	9	N	47

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	860	-0-	-256	-0-	816 2	44 9	N	83
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	83
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007 2	20 9	N	101
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	738 2	6 9	N	106
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2		N	106
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	416 2	101 9	N	36

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	332 2	24 9	N	65
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	N	72
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	192 2	6 9	N	77
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 2	9 9	N	85
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	85
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	85

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	923 2	22 9	N	78
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528 2	8 9	N	85
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1360 2	9 9	N	93
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297 2	17 9	N	108
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487 2	2 9	N	110
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1420 2	17 9	N	125

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120	
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	323 2	8 9	N	63
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	279 2	9 9	N	71
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	294 2	3 9	N	74
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	479 2	8 9	N	81
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	N	83
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	83

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797 2	14 9	N	120
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	776 2	3 9	N	123
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	771 2	9 9	N	131
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	702 2	8 9	N	138
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	751 2	13 9	N	150
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		N	150

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440	
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1114 2	25 9	N	118
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1092 2	8 9	N	125
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1109 2	2 9	N	127
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1059 2	2 9	N	34
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1097 2	6 9	N	39
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092 2	6 9	N	44

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270	
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	473 2	19 9	N	56
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2		N	56
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	56
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	514 2	57 9	N	108
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	347 2	2 9	N	110
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	110

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	2	3	9	N	3		37
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	550	2	9	9	N	8		45
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-		45
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	689	2	11	9	N	10		55
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7		62
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7		69

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5		29
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23		52
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2		54
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		54
12	1085	N	779	-0-	-306	-0-	776	2	3	9	N	3		57
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-		57

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5		26
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15		41
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	N	15		56
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	N	5		61
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-		61
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-		61

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3		85
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	579	2	9	9	N	8		93
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	602	2	3	9	N	3	60 1	36
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	547	2	7	9	N	6		42
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	566	2	4	9	N	4		46
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	568	2	11	9	N	10		56

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	N	3		6
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		6
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		6
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		6
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3		9
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		9

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7		42
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5		47
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	926	2	6	9	N	5		52
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	777	2	3	9	N	3		55
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10		65
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-		65

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610					
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13		39
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1458	2	13	9	N	12		51
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	N	18		69
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1411	2	20	9	N	18		87
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1437	2	13	9	N	12	62 1	37
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1453	2	19	9	N	17		54

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	428 2	14 9	N	13		13			47
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452 2	19 9	N	17		17			64
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	390 2	8 9	N	7		7			71
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	406 2	6 9	N	5		5			76
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664 2	13 9	N	12		12			88
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	284 2	2 9	N	2		2			90

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232					
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	495 2	20 9	N	18		18			37
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	570 2	11 9	N	10		10			47
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 2	2 9	N	2		2			49
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	557 2	19 9	N	17		17			66
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	575 2	3 9	N	3		3			69
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	607 2	20 9	N	18		18			87

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307					
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519 2	8 9	N	7		7			72
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	443 2		N	-0-		-0-			72
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	430 2	11 9	N	10		10			82
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	430 2	11 9	N	10		10			92
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	362 2	3 9	N	3		3			95
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	418 2	8 9	N	7		7			102

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952					
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	300 2	6 9	N	5		5			131
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	282 2	3 9	N	3		3			134
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	277 2	8 9	N	7		7			141
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	430 2	18 9	N	16		16	119 1		38
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413 2	13 9	N	12		12			50
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	522 2	15 9	N	14		14			64

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289					
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1163 2	19 9	N	17		17			96
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1177 2	9 9	N	8		8			104
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1122 2	24 9	N	22		22			126
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1121 2	15 9	N	14		14	74 1		66
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1162 2	11 9	N	10		10			76
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1106 2	22 9	N	20		20			96

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477					
08	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1116 2	22 9	N	20		20			55
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1101 2	11 9	N	10		10			65
10	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1118 2	2 9	N	2		2			67
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1017 2	2 9	N	2		2			69
12	1147 N	676	-0-	-471	-0-	676 2		N	-0-		-0-			69
01	1116 N	584	-0-	-532	-0-	582 2	2 9	N	2		2			71

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321					
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150 2	19 9	N	17		17			112
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157 2	6 9	N	5		5			117
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2		N	-0-		-0-			117
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1032 2	9 9	N	8		8			125
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056 2	4 9	N	4		4	60 1		69
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1159 2	11 9	N	10		10			79

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4	RRCID ->	252656	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11601 -	13174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1552 2	8 9	N	7			83
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1493 2	9 9	N	8			91
10		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1502 2	9 9	N	8			99
11		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1445 2	14 9	N	13			112
12		1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1426 2	3 9	N	3			115
01		1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1390 2	11 9	N	10			125

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2	RRCID ->	252659	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11306 -	13421	
08		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1385 2	14 9	N	13			94
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1359 2	33 9	N	30			124
10		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1392 2	19 9	N	17			141
11		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1326 2	9 9	N	8			149
12		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1367 2	21 9	N	19	131 1		37
01		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1212 2	24 9	N	22			59

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4	RRCID ->	252660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11376 -	13338	
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1927 2	8 9	N	7			54
09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2721 2	9 9	N	8			62
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2731 2	8 9	N	7			69
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			69
12		2821 N	2595	-0-	-226	-0-	2592 2	3 9	N	3			72
01		2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2540 2		N	-0-			72

BEGERT TRUST 43		WELL #:		4	RRCID ->	252662	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11171 -	13386	
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	955 2	47 9	N	43			87
09		810 N	461	-0-	-349	-0-	450 2	11 9	N	10			97
10		806 N	731	-0-	-75	-0-	718 2	13 9	N	12			109
11		960 N	726	-0-	-234	-0-	726 2		N	-0-			109
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	626 2	22 9	N	20	105 1		24
01		744 N	239	-0-	-505	-0-	239 2		N	-0-			24

BEGERT TRUST 3		WELL #:		3	RRCID ->	252665	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11308 -	13227	
08		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1204 2	44 9	N	40			135
09		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1209 2	8 9	N	7	139 1		3
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1219 2	39 9	N	35			38
11		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1165 2	19 9	N	17			55
12		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1175 2	14 9	N	13			68
01		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1191 2	14 9	N	13			81

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	252721	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11202 -	12676	
08		1271 N	950	-0-	-321	-0-	933 2	17 9	N	15			78
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1434 2	24 9	N	22			100
10		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1219 2	11 9	N	10			110
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1162 2	13 9	N	12	97 1		25
12		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1200 2	11 9	N	10			35
01		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1159 2	17 9	N	15			50

BOWERS 44		WELL #:		1	RRCID ->	252838	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13447	PERF.11274 -	13402	
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	463 2	6 9	N	5			22
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			22
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	635 2	8 9	N	7			29
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			29
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			29
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			29

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324								
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6				54
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				54
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2				56
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1154	2	22	9	N	20				76
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	2	14	9	N	13				89
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-				89

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268								
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248								
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	N	8				97
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3				100
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3				103
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	675	2	6	9	N	5				108
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2				110
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7				117

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049								
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2				2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				2
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-				2
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				2
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-				2
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-				2

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214								
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19				87
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11				98
10	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	N	12	71	1		39
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1654	2	14	9	N	13				52
12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8				60
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1675	2	22	9	N	20				80

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350								
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3				62
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	715	2	17	9	N	15				77
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	25	1		52
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	611	2	8	9	N	7				59
12	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-				59
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15				74

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11154 - 13441	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	644 2	2 9 N	2	62 1	3	
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	542 2	14 9 N	13		16	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N		16	
11	630 N	450	-0-	-180	-0-	450 2		N		16	
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	539 2	6 9 N	5		21	
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N		21	

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11149 - 13276	
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1017 2	13 9 N	12		110	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1011 2	19 9 N	17		127	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1072 2	14 9 N	13		140	
11	990 N	850	-0-	-140	-0-	848 2	2 9 N	2		142	
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	927 2	57 9 N	52		194	
01	1085 N	577	-0-	-508	-0-	575 2	2 9 N	2	141 1	55	

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11168 - 13192	
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	333 2	8 9 N	7		56	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9 N	3		59	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9 N	3		62	
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	286 2	2 9 N	2		64	
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	418 2	2 9 N	2		66	
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	401 2	9 9 N	8		74	

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11173 - 13327	
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	769 2	3 9 N	3		23	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745 2	6 9 N	5		28	
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	763 2	3 9 N	3		31	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 2	8 9 N	7		38	
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	731 2	9 9 N	8		46	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801 2	13 9 N	12		58	

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11322 - 13495	
08	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2145 2	17 9 N	15		96	
09	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2009 2	3 9 N	3		99	
10	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2118 2	11 9 N	10	52 1	57	
11	2100 N	1701	-0-	-399	-0-	1688 2	13 9 N	12	13 1	56	
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1971 2	20 9 N	18		74	
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2149 2	6 9 N	5		79	

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11082 - 13265	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800 2	9 9 N	8		67	
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	742 2	6 9 N	5		72	
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	763 2	6 9 N	5		77	
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	698 2	9 9 N	8		85	
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	680 2	6 9 N	5		90	
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	706 2	3 9 N	3		93	

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11224 - 13061	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	80	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9 N	2		82	
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	380 2	6 9 N	5		87	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9 N	2		89	
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	347 2	2 9 N	2		91	
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-	91	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	999	2	8	9	80
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	934	2	3	9	83
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	958	2	8	9	18
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	895	2	6	9	23
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	936	2	9	9	31
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	873	2	11	9	41

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753		
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	66
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	71
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1112	2	8	9	78
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1018	2	3	9	81
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1014	2	6	9	86
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	91

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312		
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	64
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	75	2	6	9	69
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	74
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	74
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	14
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	152	2	6	9	19

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

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508		
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	65
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	621	2	6	9	70
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	9
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	586	2	2	9	11
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	21
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	600	2	2	9	23

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848		
08	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2169	2	17	9	95
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	83
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2320	2	22	9	103
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2240	2	20	9	86
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2301	2	31	9	91
01	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	2175	2	11	9	101

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316		
08	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1648	2	22	9	94
09	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1547	2	11	9	104
10	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1556	2	3	9	107
11	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1478	2	13	9	119
12	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1488	2	8	9	126
01	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1481	2	8	9	35

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	505	2	2	9	N	2				80
09	690 N	492	-0-	-198	-0-	478	2	14	9	N	13				93
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	460	2	2	9	N	2				95
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	443	2	6	9	N	5	82	1		18
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2				20
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5				25

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849						
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				62
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-				62
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2351	2	20	9	N	18				80
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	N	7	52	1		35
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19	9	N	17				52
01	2356 N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7				59

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879						
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17				99
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	N	18				117
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	N	18	67	1		68
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	2	20	9	N	18				86
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20				106
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38				144

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056						
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1825	2	19	9	N	17				88
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12				100
10	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3040	2	19	9	N	17	75	1		42
11	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13				55
12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13				68
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2878	2	13	9	N	12				80

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416						
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12				56
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13				69
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	N	5				74
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	778	2	13	9	N	12				86
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	15				101
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	716	2	121	9	N	110	173	1		38

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696						
08	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1958	2	9	9	N	8				48
09	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1983	2	11	9	N	10				58
10	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1920	2	3	9	N	3				61
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				61
12	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1948	2	6	9	N	5				66
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3				69

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1085 N	931	-0-	-154	-0-	931	2		N	-0-		-0-
09	1020 N	849	-0-	-171	-0-	849	2		N	-0-		-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-		-0-
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-		-0-
12	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2		N	-0-		-0-
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2		N	-0-		-0-

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889				
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5	37
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	7
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5	12
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10	2
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	8	10
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	772	2	14	9	N	13	23

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
08	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2		N	-0-		23
09	450 N	186	-0-	-264	-0-	147	2	39	9	N	35	58
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	N	15	73
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	62	11
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		11
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	2		N	-0-		11

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
08	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-		44
09	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2		N	-0-		44
10	713 N	314	-0-	-399	-0-	314	2		N	-0-		44
11	480 N	263	-0-	-217	-0-	263	2		N	-0-		44
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	3	47
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	N	2	49

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
08	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	1415	2	13	9	N	12	63
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	1464	2	9	9	N	8	71
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8	1
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20	21
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	N	20	41
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1484	2	9	9	N	8	49

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		16
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		16
10	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	2		N	-0-		16
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-		16
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7	23
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		23

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-		30
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3	33
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		N	-0-		33
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	N	3	24
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3	27
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5	32

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	25
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3	28
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	N	12	40
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	383	2	8	9	N	7	47
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5	52
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	295	2	9	9	N	8	60

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2	31
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	31
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-	31
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1099	2	6	9	N	5	23
12	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1058	2	3	9	N	3	26
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-	26

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

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13	143
09	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2221	2	11	9	N	10	51
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	N	30	81
11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2207	2	20	9	N	18	61
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2270	2	19	9	N	17	58
01	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2212	2	17	9	N	15	73

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
08	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1979	2	14	9	N	13	97
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	2	24	9	N	22	119
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7	29
11	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1899	2	14	9	N	13	42
12	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1926	2	19	9	N	17	59
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1819	2	13	9	N	12	71

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
08	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	2841	2	29	9	N	26	21
09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2739	2	19	9	N	17	38
10	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	2807	2	9	9	N	8	46
11	2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2706	2	14	9	N	13	59
12	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	2808	2	24	9	N	22	81
01	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	2818	2	30	9	N	27	108

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1067	2	8	9	N	7	73
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1034	2	9	9	N	8	81
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1053	2	3	9	N	3	84
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10	94
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5	99
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1031	2	15	9	N	14	30

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069 2	6 9	N	5			31
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1042 2	6 9	N	5			36
10	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1068 2	6 9	N	5			41
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1035 2	14 9	N	13			54
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1056 2	8 9	N	7			61
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129 2	11 9	N	10			71

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070				
08	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1507 2	13 9	N	12			59
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1441 2	9 9	N	8			67
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1411 2	17 9	N	15			82
11	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1245 2	11 9	N	10			92
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483 2	14 9	N	13			105
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362 2	13 9	N	12			117

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330				
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 2	14 9	N	13			100
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	546 2	3 9	N	3	83	1	20
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	551 2	6 9	N	5			25
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	525 2	9 9	N	8			33
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550 2	14 9	N	13			46
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 2		N	-0-			46

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277				
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1630 2	36 9	N	33			78
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583 2	14 9	N	13			91
10	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1523 2	8 9	N	7			98
11	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1364 2	22 9	N	20			118
12	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1420 2	14 9	N	13	104	1	27
01	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1474 2	13 9	N	12			39

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219				
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2229 2	23 9	N	21	109	1	39
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2077 2	8 9	N	7			46
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112 2	13 9	N	12			58
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043 2	2 9	N	2			60
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2101 2	14 9	N	13	52	1	21
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2021 2	24 9	N	22			43

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288				
08	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2032 2	9 9	N	8			61
09	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1978 2	6 9	N	5			66
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2124 2	22 9	N	20			86
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1893 2	17 9	N	15			101
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2008 2	17 9	N	15			116
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043 2		N	-0-			116

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479				
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1827 2	17 9	N	15			121
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1742 2	13 9	N	12			133
10	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	1780 2	9 9	N	8			141
11	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	1540 2	2 9	N	2	84	1	59
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1738 2	22 9	N	20			79
01	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1746 2	23 9	N	21	33	1	67

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11180 - 13256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 N	1738	-0-	-587	-0-	1736 2	2 9	N	2		52
09	2190 N	1982	-0-	-208	-0-	1962 2	20 9	N	18		70
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237 2	23 9	N	21		91
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145 2	19 9	N	17		108
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205 2	22 9	N	20		128
01	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2191 2	15 9	N	14	101 1	41

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11259 - 13338	
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2403 2	59 9	N	54	190 1	31
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736 2	17 9	N	15		46
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900 2	25 9	N	23		69
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1827 2	28 9	N	25		94
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1967 2	30 9	N	27		121
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925 2	24 9	N	22		143

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11514 - 13710	
08	3162 X	2814	-0-	-348	-0-	2802 2	12 9	N	11		71
09	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2719 2	15 9	N	14	72 1	13
10	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2950 2	41 9	N	37		50
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2829 2	24 9	N	22		72
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		72
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2706 2	19 9	N	17		89

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11144 - 13236	
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728 2	9 9	N	8		75
09	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1659 2	14 9	N	13		88
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1682 2	30 9	N	27	88 1	27
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		27
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 2		N	-0-		27
01	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1516 2	19 9	N	17		44

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11174 - 13308	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008 2	8 9	N	7		89
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1237 2	25 9	N	23		112
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		112
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	985 2	9 9	N	8		120
12	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1031 2	6 9	N	5		125
01	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832 2		N	-0-		125

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11240 - 13434	
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1480 2	19 9	N	17	70 1	27
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1466 2	17 9	N	15		42
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1487 2	14 9	N	13		55
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1437 2	17 9	N	15		70
12	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1477 2	18 9	N	16	62 1	24
01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446 2		N	-0-		24

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11127 - 13222	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 2	6 9	N	5		53
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1069 2	13 9	N	12		65
10	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1088 2	3 9	N	3		68
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1008 2	11 9	N	10		78
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1043 2	9 9	N	8		86
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1020 2	9 9	N	8		94

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1465	2	18	9	N	16	69	1	73
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1424	2	13	9	N	12			85
10	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1373	2	9	9	N	8			93
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1286	2	17	9	N	15			108
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1200	2	21	9	N	19	32	1	95
01	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1131	2	11	9	N	10			105

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298						
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1499	2	41	9	N	37			57
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1420	2	13	9	N	12			69
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1331	2	14	9	N	13			82
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1208	2	8	9	N	7			89
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13	89	1	13
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	N	8			21

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758						
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1553	2	11	9	N	10			96
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-	75	1	21
10	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-			21
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	2	15	9	N	14			35
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2			37
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	2	19	9	N	17			54

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849						
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1062	2	19	9	N	17			50
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	2	8	9	N	7			57
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	N	13			70
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5			75
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1170	2	3	9	N	3	72	1	6
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1200	2	3	9	N	3			9

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290						
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	835	2	6	9	N	5			89
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	833	2	4	9	N	4			93
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	845	2	6	9	N	5			98
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5			103
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	828	2	13	9	N	12			115
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-			115

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750						
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18			65
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15			80
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1880	2	9	9	N	8			88
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1800	2	3	9	N	3			91
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1852	2	17	9	N	15	80	1	26
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1768	2	21	9	N	19			45

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220						
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1531	2	6	9	N	5			62
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1453	2	9	9	N	8			70
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	2	9	9	N	8			78
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1372	2	6	9	N	5			83
12	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1406	2	9	9	N	8			91
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1406	2	11	9	N	10			101

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1478 2	25 9	N	23	66 1		23
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1431 2	8 9	N	7			30
10	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1348 2	13 9	N	12			42
11	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1412 2	19 9	N	17			59
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1415 2	33 9	N	30			89
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1353 2	22 9	N	20			109

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
08	5673 X	5512	-0-	-161	-0-	5444 2	68 9	N	62	81 1		77
09	5490 X	4472	-0-	-1018	-0-	4414 2	58 9	N	53	49 1		81
10	5673 X	4668	-0-	-1005	-0-	4617 2	51 9	N	46	45 1		82
11	5340 X	4592	-0-	-748	-0-	4524 2	68 9	N	62	74 1		70
12	5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5096 2	75 9	N	68	119 1		19
01	5518 X	4028	-0-	-1490	-0-	3987 2	41 9	N	37			56

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
08	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2		N	-0-			35
09	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1365 2	9 9	N	8			43
10	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1391 2	6 9	N	5			48
11	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1371 2	6 9	N	5			53
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1400 2	8 9	N	7			60
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1360 2	24 9	N	22			82

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
08	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1680 2	13 9	N	12			27
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649 2	13 9	N	12			39
10	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1665 2	14 9	N	13			52
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1596 2	14 9	N	13			65
12	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1650 2	13 9	N	12			77
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1624 2	20 9	N	18			95

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5882 2	83 9	N	75	112 1		57
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5630 2	80 9	N	73	52 1		78
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5913 2	79 9	N	72			150
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5674 2	102 9	N	93	190 1		53
12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5884 2	107 9	N	97	115 1		35
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5787 2	80 9	N	73			108

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
08	1147 N	962	-0-	-185	-0-	940 2	22 9	N	20			66
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	931 2	20 9	N	18			84
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	907 2	20 9	N	18			102
11	930 N	699	-0-	-231	-0-	699 2		N	-0-			102
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026 2	19 9	N	17			119
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	834 2	17 9	N	15			134

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814			
08	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3609 2	37 9	N	34	83 1		69
09	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3302 2	44 9	N	40	30 1		79
10	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3751 2	42 9	N	38			117
11	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3444 2	44 9	N	40	96 1		61
12	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3536 2	47 9	N	43			104
01	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3479 2	55 9	N	50			154

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1679 2	13 9	N	12		100
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1603 2	13 9	N	12	110 1	2
10	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1641 2	14 9	N	13		15
11	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1583 2	9 9	N	8		23
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664 2	17 9	N	15		38
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1624 2	6 9	N	5		43

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849		
08	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2051 2	21 9	N	19		134
09	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	1985 2	19 9	N	17	117 1	34
10	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2022 2	17 9	N	15		49
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1938 2	30 9	N	27		76
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2061 2	28 9	N	25	87 1	14
01	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1933 2	6 9	N	5		19

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

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240		
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3696 2	47 9	N	43	98 1	20
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3545 2	52 9	N	47		67
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3642 2	51 9	N	46	70 1	43
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3505 2	58 9	N	53		96
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3624 2	47 9	N	43		139
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2904 2	30 9	N	27	92 1	74

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834		
08	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	2444 2	22 9	N	20		89
09	2490 N	2403	-0-	-87	-0-	2386 2	17 9	N	15		104
10	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2445 2	15 9	N	14	118 1	-0-
11	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2356 2	30 9	N	27		27
12	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2424 2	31 9	N	28	47 1	8
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	2368 2	9 9	N	8		16

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

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851		
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3634 2	30 9	N	27		153
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3529 2	35 9	N	32	90 1	95
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3638 2	22 9	N	20	62 1	53
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3514 2	75 9	N	68	40 1	81
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3604 2	30 9	N	27	29 1	79
01	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2696 2	24 9	N	22		101

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	861 2	11 9		N	10			84
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050 2	3 9		N	3			87
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007 2	9 9		N	8	48 1		47
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			47
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9		N	2			49
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	997 2	9 9		N	8			57

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740				
08	3007 N	2910	-0-	-97	-0-	2862 2	48 9		N	44	154 1		25
09	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	2596 2	30 9		N	27			52
10	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	2497 2	33 9		N	30			82
11	3000 X	2477	-0-	-523	-0-	2444 2	33 9		N	30	62 1		50
12	3100 X	2480	-0-	-620	-0-	2441 2	39 9		N	35			85
01	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	2327 2	12 9		N	11			96

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690				
08	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300 2			N	-0-			106
09	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2241 2	30 9		N	27			133
10	2356 N	1765	-0-	-591	-0-	1759 2	6 9		N	5			138
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2426 2	39 9		N	35			173
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2448 2	30 9		N	27	74 1		126
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2421 2	22 9		N	20			146

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066				
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2404 2	123 9		N	112	34 1		169
09	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	2347 2	14 9		N	13	120 1		62
10	2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2261 2	11 9		N	10			72
11	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2367 2	17 9		N	15	30 1		57
12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2401 2	19 9		N	17			74
01	2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2127 2	13 9		N	12			86

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117				
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2			N	-0-			-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	813 2			N	-0-			-0-
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2			N	-0-			-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767 2			N	-0-			-0-
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2			N	-0-			-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 2			N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490				
08	6851 X	6395	-0-	-456	-0-	6285 2	110 9		N	100			136
09	6600 X	6225	-0-	-375	-0-	6138 2	87 9		N	79	190 1		25
10	6665 X	6308	-0-	-357	-0-	6222 2	86 9		N	78			103
11	6390 X	5968	-0-	-422	-0-	5890 2	78 9		N	71	112 1		62
12	6448 X	6123	-0-	-325	-0-	6025 2	98 9		N	89			151
01	6448 X	5989	-0-	-459	-0-	5903 2	86 9		N	78	53 1		176

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120				
08	4092 X	3202	-0-	-890	-0-	3171 2	31 9		N	28	41 1		85
09	3450 X	2980	-0-	-470	-0-	2929 2	51 9		N	46	119 1		12
10	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	3014 2	74 9		N	67			79
11	3300 X	2697	-0-	-603	-0-	2647 2	50 9		N	45			124
12	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	2907 2	72 9		N	65	112 1		77
01	3193 X	2729	-0-	-464	-0-	2682 2	47 9		N	43			120

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5270 X	4944	-0-	-326	-0-	4872	2	72	9	N	65	101
09	4920 X	4754	-0-	-166	-0-	4674	2	80	9	N	73	33
10	5177 X	4859	-0-	-318	-0-	4793	2	66	9	N	60	93
11	5010 X	4514	-0-	-496	-0-	4420	2	94	9	N	85	63
12	5177 X	4775	-0-	-402	-0-	4678	2	97	9	N	88	34
01	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4395	2	66	9	N	60	94

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876	
08	7936 X	7270	-0-	-666	-0-	7204	2	66	9	N	60	120
09	7590 X	6900	-0-	-690	-0-	6827	2	73	9	N	66	53
10	7781 X	6740	-0-	-1041	-0-	6671	2	69	9	N	63	116
11	7290 X	6830	-0-	-460	-0-	6768	2	62	9	N	56	53
12	7533 X	6567	-0-	-966	-0-	6512	2	55	9	N	50	103
01	7285 X	6806	-0-	-479	-0-	6732	2	74	9	N	67	56

WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440	
08	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-	-0-
09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-	-0-
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-	-0-
11	3330 X	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-	-0-
12	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2			N	-0-	-0-

BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550	- 15618	
08	4619 X	4376	-0-	-243	-0-	4281	2	95	9	N	86	43
09	4230 X	4203	-0-	-27	-0-	4135	2	68	9	N	62	105
10	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	4209	2	64	9	N	58	60
11	4230 X	4002	-0-	-228	-0-	3952	2	50	9	N	45	105
12	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	4090	2	84	9	N	76	68
01	4371 X	4147	-0-	-224	-0-	4095	2	52	9	N	47	115

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
WASHITA RIVER 34		WELL #: 3		RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13259	
08	1333 N	539	-0-	-794	-0-	539	2			N	-0-	76
09	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1037	2	12	9	N	11	87
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	87
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	87
12	1085 N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-	87
01	961 N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-	87

STICKLEY		WELL #: 1242HB		RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265	- 16565	
08	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	878	1	1911	2	N	22	63
						24	9					
09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	850	1	1630	2	N	20	83
						22	9					
10	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	876	1	1791	2	N	32	115
						35	9					
11	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	822	1	1607	2	N	12	127
						13	9					
12	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	868	1	1571	2	N	35	71
						39	9					
01	2821 X	2100	-0-	-721	-0-	582	1	1484	2	N	31	102
						34	9					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11760 - 15774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2060	-0-	-1040	1556	1976 2	84 9	N	76	181 1		97
09		3000 N	1873	-0-	-1127	429	1796 2	77 9	N	70			167
10		2455 N	2026	-0-	-429	-0-	1957 2	69 9	N	63	163 1		67
11		1980 N	1874	-0-	-106	-0-	1813 2	61 9	N	55			122
12		1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1341 2	46 9	N	42			164
01		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1877 2	36 9	N	33			197

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11911 - 15897	
08		5270 X	4528	-0-	-742	-0-	286 1	4159 2	N	75	130 1		117
09		5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	171 1	3602 2	N	48			165
10		5146 X	4847	-0-	-299	-0-	282 1	4480 2	N	77	170 1		72
11		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	302 1	4655 2	N	82			154
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	312 1	4562 2	N	74	134 1		94
01		4836 X	4161	-0-	-675	-0-	247 1	3768 2	N	133	60 1		167

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042											
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877 - 6880	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1756				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			86
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			86
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			86
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2			N	-0-			86
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			86
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6574 - 6764	
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2			N	-0-			-0-
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 2			N	-0-			-0-
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2			N	-0-			-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2			N	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2			N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MMGL TXPH, LLC 101619														
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
12		T. A.	532	-0-	532	680	532	2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	523	-0-	523	1203	523	2		Y	-0-			-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063														
08		558 N	271	-0-	-287	-0-	271	2		N	-0-			15
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			15
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			15
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			15
12		496 N	261	-0-	-235	-0-	260	2	1	9	N	1		16
*01		558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-			16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988														
08		3100 N	2241	-0-	-859	399	264	1	1964	2	Y	12		165
							13	9						
09		2390 N	1991	-0-	-399	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-	151	1
*10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	264	1	1763	2	Y	-0-	1	7
11		2160 N	1428	-0-	-732	-0-	255	1	1173	2	Y	-0-		13
12		2046 N	1346	-0-	-700	-0-	187	1	1159	2	Y	-0-		13
*01		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	264	1	1619	2	Y	1		14
							1	9						

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DACO, INC. 196940														
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912														
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		154
09		390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-		154
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		154
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		154
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) DACO, INC. BERNSTEIN UNIT -C-		//CONT.// //CONT.//	07363 710 196940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JACKSON, S. P.		385847 WELL #: 3		RRCID -> 021783	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 6601	-	6618		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2	N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION HARVEY HEIRS		465296 WELL #: 1		RRCID -> 066932	COMPL. DATE 06/07/1976	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6971	-	6976		
08	3100 N	2424	-0-	-676	3703	2424 2	N	-0-			14
09	6193 X	2490	-0-	-3703	-0-	2490 2	N	-0-			14
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-			14
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-			14
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			14
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC THOMAS, ELLA ET AL		488260 WELL #: 2		RRCID -> 043760	COMPL. DATE 10/26/1967	TOTAL DEPTH 7074	PERF. 6988	-	7006		
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-			48
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			48
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			48
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			48
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			48
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		491872 WELL #: 1		RRCID -> 021773	COMPL. DATE 05/21/1955	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6601	-	6681		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043 PERF. 6838 - 6857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1508 N	1508	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		28
09		1238 N	1238	-0-	-0-	43 1	1195 2	N	-0-		28
10		1392 N	1392	-0-	-0-	138 1	1254 2	N	-0-		28
11		1429 N	1429	-0-	-0-	150 1	1279 2	N	-0-		28
12		1023 N	821	-0-	-202	155 1	660 2	N	5		33
						6 9					
01		1644 N	1644	-0-	-0-	80 1	1564 2	N	-0-		33

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005							
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6837 - 6867	
08		803 N	803	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527			N	NO RPT		-0-

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206 PERF. 6866 - 6876	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6789 - 6805	
08		1701 N	1701	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		28
09		1050 N	945	-0-	-105	944 2	1 9	N	1		29
10		1638 N	1638	-0-	-0-	1632 2	6 9	N	5		34
11		1440 N	1175	-0-	-265	1175 2		N	-0-		34
12		992 N	607	-0-	-385	607 2		N	-0-		34
01		1488 N	591	-0-	-897	591 2		N	-0-		34

LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 6737 - 6747	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 5870 - 6779
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	130 1	1431 2	N	-0-			-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	130 1	1051 2	N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	130 1	1181 2	N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	130 1	1371 2	N	-0-			-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	130 1	1742 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	130 1	1132 2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HART, BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 5863 - 5899
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
DACO, INC.				196940								
BERNSTEIN UNIT				WELL #:	3C	RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6122 - 6143
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
WILMETH				WELL #:	1 C	RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6170 - 6173
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			77
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N	-0-			77
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			77
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2		N	-0-			77
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

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

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

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

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC 101619
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1875	-0-	-1225	1369	1875	2			N	-0-					184
09	3000 N	1877	-0-	-1123	246	1877	2			N	-0-					184
*10	2427 N	2181	-0-	-246	-0-	2181	2			N	-0-	12	7			172
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					172
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					182
*01	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1986	2	7	9	N	6					188

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2574	-0-	-526	5546	2573	3	1	9	N	1					135
09	3000 N	2093	-0-	-907	4639	2087	3	6	9	N	5					140
10	3100 N	2634	-0-	-466	4173	2634	3			N	-0-	70	1			70
11	3000 N	2364	-0-	-636	3537	2333	3	31	9	N	28					98
*12	3100 N	2258	-0-	-842	2695	2248	3	10	9	N	9					107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2695					N	NO RPT					107

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					73
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					73
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					73
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					73
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MMGL TXPH, LLC 101619
 SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CLEVELAND		WELL #:		2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116 9	N	105		105
12	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-		105
01	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2		N	-0-		105

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176					CNTY: HEMPHILL			
GRACIE 117		WELL #:		1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CHENNAULT 57		WELL #:		1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209
08	7440 #	7423	-0-	-17	-0-	7229	2	194 9	N	176	181 1	170
09	8940 #	5916	-0-	-3024	-0-	5765	2	151 9	N	137	177 1	130
10	9238 #	7423	-0-	-1815	-0-	7226	2	197 9	N	179	190 1	119
11	8940 #	6274	-0-	-2666	-0-	6081	2	193 9	N	175	190 1	104
12	7843 #	6121	-0-	-1722	-0-	5908	2	213 9	N	194	198 1	100
01	7409 #	5266	-0-	-2143	-0-	5114	2	152 9	N	138		238

BLACK STONE						286285			CNTY: POTTER			
		WELL #:			RRCID ->							
					COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11952 - 21535
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK STONE						286286			CNTY: POTTER			
		WELL #:			RRCID ->							
					COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11952 - 21535
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8842 - 17503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10272 R	10272	-0-	-0-	-0-	10052	2	220	9	N	200	176	1	79
09	9540 #	4325	-0-	-5215	-0-	4185	2	140	9	N	127	183	1	23
10	10509 #	10304	-0-	-205	-0-	10091	2	213	9	N	194	184	1	33
11	10170 #	6780	-0-	-3390	-0-	6563	2	217	9	N	197	192	1	38
12	10509 #	7459	-0-	-3050	-0-	7294	2	165	9	N	150			188
01	10292 #	6176	-0-	-4116	-0-	5928	2	248	9	N	225	387	1	26

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	9564 - 13813		
08	9796 #	9555	-0-	-241	-0-	1044	1	7804	2	N	643	724	1	168
09	9540 #	7808	-0-	-1732	-0-	707	9	6495	2	N	529	379	1	318
10	9982 #	9352	-0-	-630	-0-	731	1	7578	2	N	663	772	1	209
11	9660 #	8619	-0-	-1041	-0-	582	9	6905	2	N	644	583	1	270
12	9982 #	8644	-0-	-1338	-0-	1045	1	6910	2	N	633	570	1	333
01	9548 #	8068	-0-	-1480	-0-	729	9	6431	2	N	589	571	1	351
						1006	1							
						708	9							
						1038	1							
						696	9							
						989	1							
						648	9							

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850 - 15693		
08	19375 #	17860	-0-	-1515	-0-	17527	2	333	9	N	303	369	1	90
09	19080 #	13995	-0-	-5085	-0-	13755	2	240	9	N	218	188	1	120
10	19716 #	17937	-0-	-1779	-0-	17622	2	315	9	N	286	194	1	212
11	19080 #	14971	-0-	-4109	-0-	14654	2	317	9	N	288	385	1	115
12	18538 #	17294	-0-	-1244	-0-	16910	2	384	9	N	349	391	1	73
01	17949 #	16515	-0-	-1434	-0-	16185	2	330	9	N	300	193	1	180

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

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

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

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2620 - 2671				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506												
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

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

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

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POTTER				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942											
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.)				10049 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CARSON				
LOOTEN, A. J.				508910											
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342			

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB				
CAPTUREPOINT LLC				130545											
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165			

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

DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194			

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

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

08	373 R		373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-			51
09	467 R		467	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	5			56
							6	9							
10	502 R		502	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	19			75
							21	9							
11	476 R		476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-			75
12	434 #		200	-0-	-234	-0-	31	1	169	2	N	-0-			75
01	434 #		24	-0-	-410	-0-	23	1	1	2	N	-0-			75

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			24
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			24
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			24
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			24
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BRADFORD (HEPLER) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS		11226 500 182785		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7643 - 7663	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62 1 15 9	679 2	N	14	114 1	15
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	62 1 13 9	700 2	N	12		27
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	62 1 20 9	740 2	N	18		45
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 1 20 9	780 2	N	18		63
12	682 N	316	-0-	-366	-0-	26 1 13 9	277 2	N	12		75
01	682 N	2	-0-	-680	-0-	2 2		N	-0-		75

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

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

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

PIPER "C"		WELL #:		3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10048 - 10077	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		82		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		82		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		82		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		82		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		82		
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		82		

MEWBOURNE OIL COMPANY BRADFORD		562560 2		RRCID -> 090989		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9983		PERF. 9528 - 9714	
08	1333 X	1131	-0-	-202	-0-	31 1	1100 2	N	-0-		42
09	1200 X	890	-0-	-310	-0-	30 1	860 2	N	-0-		42
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	N	-0-		42
11	1080 N	794	-0-	-286	-0-	30 1	764 2	N	-0-		42
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	31 1	809 2	N	-0-		42
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	31 1	862 2	N	-0-		42

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC				701613												
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 9836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9580 - 9588						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID -> 181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB								
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802												
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID -> 058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414 - 6424						
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					266
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					266
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					266
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					266
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					266
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					266
EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: LIPSCOMB								
DANIELS		WELL #:		6	RRCID -> 278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6542 - 6591						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIELS		WELL #:		7	RRCID -> 280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6580 - 6630						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 #	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-			-0-
09		570 #	549	-0-	-21	-0-	549 3	N	-0-			-0-
10		589 #	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-			-0-
11		570 #	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-			-0-
12		589 #	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-			-0-
01		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
08		688 R	688	-0-	-0-	-0-	674 3	14 9	N	13		75
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	638 3	22 9	N	20		95
10		661 R	661	-0-	-0-	-0-	642 3	19 9	N	17		112
11		599 R	599	-0-	-0-	-0-	579 3	20 9	N	18		130
12		610 R	610	-0-	-0-	-0-	591 3	19 9	N	17		147
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		147

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406
GUY		141255										
08		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
09		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
10		563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
11		540 #	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12		589 #	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-		-0-
01		589 #	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456
CROSS -F-		220903										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462
08		1612 #	100	-0-	-1512	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
10		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
11		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
12		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385
BRILLHART, H. C.		263648										
08		1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1028 2	3 9	N	3		132
09		1020 #	936	-0-	-84	-0-	935 2	1 9	N	1		133
10		1054 #	817	-0-	-237	-0-	817 2		N	-0-		133
11		1020 #	946	-0-	-74	-0-	946 2		N	-0-		133
12		1054 #	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-		133
01		1023 #	934	-0-	-89	-0-	933 2	1 9	N	1		134

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WASSELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3			N	-0-			125
09		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			125
10		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			125
11		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			125
12		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			125
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			125

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

KING "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507	
08		279 #	98	-0-	-181	-0-	98 2			N	-0-			32
09		210 #	84	-0-	-126	-0-	84 2			N	-0-			32
10		155 #	84	-0-	-71	-0-	84 2			N	-0-			32
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2			N	-0-			32
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2			N	-0-			32
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			32

BORN, ALEX "F"				WELL #:	5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514	
08		3069 #	2962	-0-	-107	-0-	2962 3			N	-0-			142
09		2820 #	2783	-0-	-37	-0-	2783 3			N	-0-			142
10		2914 #	2796	-0-	-118	-0-	2796 3			N	-0-			142
11		3438 R	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3			N	-0-			142
12		3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3			N	-0-			142
01		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			142

BECKER, ARTHUR JR.				WELL #:	4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652	
08		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			N	-0-			142
09		1230 #	1160	-0-	-70	-0-	1160 3			N	-0-			142
10		1271 #	1116	-0-	-155	-0-	1116 3			N	-0-			142
11		1230 #	1068	-0-	-162	-0-	1068 3			N	-0-			142
12		1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101 3			N	-0-			142
01		1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			142

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

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, NW. (TONKAWA)			11230 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
PEERY A			WELL #: 4		RRCID -> 141492		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7410 - 7490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09	480 #	376	-0-	-104	-0-	376	2	N	-0-			-0-
10	465 #	311	-0-	-154	-0-	311	2	N	-0-			-0-
11	450 #	295	-0-	-155	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	403 #	202	-0-	-201	-0-	202	2	N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EQV OPERATING LLC			101634									
BEARD			WELL #: 1		RRCID -> 217360		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10519		PERF. 9162 - 9176	
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260						CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD "C"			WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668	
08	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3	N	-0-			158
09	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1274	3	N	-0-			158
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			158
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			158
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			158
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"			4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			133
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			133
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			133
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			133
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			133
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			133

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

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482 2		N	-0-		80
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-		80
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		80
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-		80
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895 2	6 9	N	5		85
*01		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543 2		N	-0-		85

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552												
08		3658 X	3527	-0-	-131	-0-	3527 2		N	-0-		63
09		3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523 2		N	-0-		63
10		3658 X	3154	-0-	-504	-0-	3154 2		N	-0-		63
11		3540 X	3407	-0-	-133	-0-	3407 2		N	-0-		63
12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-		63
01		3627 X	3317	-0-	-310	-0-	3317 2		N	-0-		63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254												
08		1891 N	1568	-0-	-323	-0-	1568 2		N	-0-		124
09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		124
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		124
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		124
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-		124
01		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722 2		N	-0-		124

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537												
08		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11319 2	151 9	N	137	171 1	446
09		10200 X	8909	-0-	-1291	-0-	8780 2	129 9	N	117		563
10		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13406 2	169 9	N	154	166 1	551
11		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11335 2	129 9	N	117	167 1	501
12		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11503 2	90 9	N	82		583
01		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11229 2	45 9	N	41	184 1	440

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9724 - 9909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD				WELL #: 3775	RRCID -> 198370	COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9730 - 9860				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH	10410	PERF.10171 - 10226				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			375
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-			375
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			375
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			375
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			375
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			375
BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
J-BREX COMPANY				427513										
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 136050	COMPL. DATE 09/22/1990		TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538				
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-			-0-
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
12	682 N	705	-0-	23	-0-	705	2			N	-0-			-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-			-0-
KING, LLOYD				WELL #: 1	RRCID -> 201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6516 - 6544				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMKER				WELL #: 2	RRCID -> 228761	COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558				
08	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
09	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1165	-0-	-695	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1251	-0-	-549	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	935	3	233	9	N	212	192 1	210
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-		210
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		210
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-		210
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-		210
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		210

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	2	N	-0-		-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1495	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	31	1	1475	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	30	1	1412	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	31	1	1459	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	26	1	1320	2	N	-0-		-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
KATHLEEN A				760218									
08	3100 N	1621	-0-	-1479	9946	1621	2			N	-0-		27
09	3000 N	1542	-0-	-1458	8488	1329	2	213	9	N	194	194 1	27
10	3100 N	1466	-0-	-1634	6854	1466	2			N	-0-		27
11	3000 N	1265	-0-	-1735	5119	1265	2			N	-0-		27
12	3100 N	1191	-0-	-1909	3210	1191	2			N	-0-		27
01	3100 N	1382	-0-	-1718	1492	1382	2			N	-0-		27

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815	
BRILLHART				263648									
08	2489 N	2031	-0-	-458	-0-	204	1	1816	2	N	10		149
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	2	N	-0-		149
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	205	1	1777	2	N	-0-		149
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	171	1	1490	2	N	-0-		149
*12	1581 N	663	-0-	-918	-0-	54	1	609	2	N	-0-		149
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	194	1	1545	2	N	2		151

BRILLHART				1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	39		66
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	31		97
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	N	43		140
*11	990 N	884	-0-	-106	-0-	89	1	769	2	N	24		164
*12	961 N	373	-0-	-588	-0-	30	1	341	2	N	2		166
01	961 N	846	-0-	-115	-0-	92	1	732	2	N	20		186

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BRILLHART				WELL #: 106	RRCID -> 096837	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6790	-	6798			
BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970									
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	-	6154			
BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ALEXANDER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	-	5872			
BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
COCOA				WELL #: 1	RRCID -> 191826	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14400	-	14408			
BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619									
HEFLEY				WELL #: 1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	-	14550			
HEFLEY				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	-	14646			

BRISCOE (MORROW)		//CONT.// 12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14260 - 14372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HEFLEY				WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550		PERF.14098 - 14106			
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2		N	-0-				12
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40 9	N	36				48
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2		N	-0-				48
11	1140	N	331	-0-	-809	-0-	331	2		N	-0-				48
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-				48
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				48
OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001		PERF. 5570 - 5848			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 2		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803		PERF.14413 - 14418			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 2		RRCID -> 168451		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14467 - 14490			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MEEK 67				WELL #: 1		RRCID -> 179978		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 14730		PERF.14287 - 14296			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC 101619
 BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	2 1	651 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-			-0-
10	620 N	160	-0-	-460	-0-	160 2			Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2	1 9		N	1			102
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	513 2	4 9		N	4			106
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	400 2	1 9		N	1			107
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	503 2	1 9		N	1			108
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9		N	1			109
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9		N	1	2 1		108

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219 2		N	-0-			36
09	270 N	138	-0-	-132	B	-0-	138 2		N	-0-			36
10	248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150 2		N	-0-			36
11	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132 2		N	-0-			36
*12	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2		N	-0-			36
*01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2		N	-0-	2 1		34

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2053 N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2032 2	21 9	N	19			221
09	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2035 2	32 9	N	29			250
10	2096 N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2059 2	37 9	N	34	185 1		99
11	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1942 2	35 9	N	32			131
12	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1991 2	32 9	N	29			160
01	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1613 2	28 9	N	25	8 1		177

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353												
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	50
09	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	365	2	1	9	N	1	51
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	51
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1	52
12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-	52
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-	51

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	758	2	7	9	N	6	12
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-	12
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	806	2	1	9	N	1	13
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	784	2	2	9	N	2	15
12	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			N	-0-	15
01	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	704	2	1	9	N	1	14

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194

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

08	2480 X	1958	-0-	-522 B	-0-	1940	2	18	9	N	16					213
09	2400 X	1814	-0-	-586 B	-0-	1704	2	110	9	N	100	192	1			121
10	2263 X	1582	-0-	-681 B	-0-	1569	2	13	9	N	12					133
11	2190 X	48	-0-	-2142 B	-0-	48	2			N	-0-					133
12	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030	2	1	9	N	1					134
01	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2456	2	2	9	N	2	2	1			134

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

08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-25861					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25861					N	-0-					57
10	0 N	227	-0-	227 B	-25634	226	2	1	9	N	1					58
11	0 N	1501	-0-	1501 B	-24133	1448	2	53	9	N	48					106
12	0 N	758	-0-	758 B	-23375	739	2	19	9	N	17	90	1			33
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-23375					N	2	4	1			31

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

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

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

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

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

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

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
FOREMAN 72		WELL #:	1	RRCID ->	214968	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10952 - 12455	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HUFF		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		101619									
		WELL #:	3016	RRCID ->	291435	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	13385	PERF. 8174 - 8253	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT		-0-

EQV OPERATING LLC		101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FLOWERS -A-		101634									
		WELL #:	3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7752 - 7789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

FLOWERS -A-		101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		101634									
		WELL #:	5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7852 - 7930	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FLOWERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			53
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			53
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			53
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			53
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			53
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-			53

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
FILLINGMIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	197	1	17

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212			
08	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	960 N	677	-0-	-283	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471			
08	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977			
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	3			N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743	- 12867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503	- 14911			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880			
08	11904 X	10063	-0-	-1841	-0-	10005	3	58	9	N	53				204
09	10920 X	9266	-0-	-1654	-0-	9150	3	116	9	N	105	184	1		125
10	10230 X	9809	-0-	-421	-0-	9701	3	108	9	N	98	198	1		25
11	9870 X	9459	-0-	-411	-0-	9350	3	109	9	N	99				124
12	10168 X	9773	-0-	-395	-0-	9654	3	119	9	N	108	198	1		34
01	10075 X	9910	-0-	-165	-0-	9789	3	121	9	N	110				144

GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595			
08	3100 N	1935	-0-	-1165	600	1904	3	31	9	N	28				77
09	2650 N	2050	-0-	-600	-0-	2014	3	36	9	N	33				110
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2095	3	33	9	N	30				140
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2016	3	39	9	N	35				175
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	3	39	9	N	35	194	1		16
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	3	41	9	N	37				53

GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926			
08	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3699	3	44	9	N	40				134
09	4200 X	3515	-0-	-685	-0-	3462	3	53	9	N	48				182
10	4433 X	3557	-0-	-876	-0-	3505	3	52	9	N	47				229
11	4290 X	3326	-0-	-964	-0-	3243	3	83	9	N	75	194	1		110
12	4433 X	3286	-0-	-1147	-0-	3233	3	53	9	N	48				158
01	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	3337	3	72	9	N	65				223

GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802			
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	812	3	14	9	N	13				131
09	810 N	679	-0-	-131	-0-	668	3	11	9	N	10				141
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	711	3	14	9	N	13				154
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	678	3	8	9	N	7				161
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	599	3	11	9	N	10				171
01	713 N	559	-0-	-154	-0-	550	3	9	9	N	8				179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621 - 15912				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560 - 15676				
08	5168 X		5168	-0-	-0-	-0-	5120	3	48	9	N	44	180	1	59
09	4852 X		4852	-0-	-0-	-0-	4819	3	33	9	N	30			89
10	5320 X		5320	-0-	-0-	-0-	5218	3	102	9	N	93	113	1	69
11	5175 X		5175	-0-	-0-	-0-	5107	3	68	9	N	62			131
12	5380 X		5380	-0-	-0-	-0-	5328	3	52	9	N	47			178
01	5221 X		5221	-0-	-0-	-0-	5140	3	81	9	N	74	199	1	53

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559 - 15763				
08	1643 X		-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			97
09	1050 X		-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			97
10	465 X		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	75	1	22
11	11 X		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			22
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	14H	RRCID ->	261115	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11744 - 15310			
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22															

ZYBACH 66		WELL #:		23H	RRCID ->	263981	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11409 - 15565				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52

ZYBACH 66		WELL #:		21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11584 - 15468				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
SHELL FEE 13		WELL #: 8H		RRCID -> 268480		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7	217		
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-	217		
10	1116 N	290	-0-	-826	-0-	290	3			N	-0-	217		
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-	217		
*12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-	62		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62		

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

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

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

MMGL TXPH, LLC		101619												
YEAGER		WELL #: 109		RRCID -> 068622		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10859 - 11483				
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			42
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			42
10	1364 N	972	-0-	-392	-0-	936	2	36	9	Y	33	42	7	33
11	1320 N	309	-0-	-1011	-0-	309	2			Y	-0-			33
12	1364 N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			Y	-0-			33
*01	961 N	107	-0-	-854	-0-	107	2			Y	-0-			33

MEEK, J. E.		WELL #: 1045		RRCID -> 085882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11454 - 11556		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7	13
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			13
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			13
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			13

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FRANCIS		WELL #:		3058		RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267 - 11478
08	372 X	239	-0-	-133	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
09	360 X	273	-0-	-87	-0-	272	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	372 X	264	-0-	-108	-0-	257	2	7 9	Y	6		6
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	266	2		Y	-0-		6
12	341 X	186	-0-	-155	-0-	183	2	3 9	Y	3		9
*01	279 X	225	-0-	-54	-0-	223	2	2 9	Y	2		11

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

FRANCIS		WELL #:		5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265 - 11480
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	122	2	19 9	Y	17		17
*10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-	15 7	2
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		2
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-		2
*01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-		2

FRANCIS		WELL #:		6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198 - 11488
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282 - 11728
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548	
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	392	2	3	9	Y	3	3 1
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	Y	5	5 1
						6	9					
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	5 1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	2	2 1
						2	9					
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	2	1 1
						2	9					2
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1	3 1
												-0-

YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571	
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-	20
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	20
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	13
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4	17
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	Y	6	23
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-	23

CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591	
08	1116 N	799	-0-	-317	-0-	797	2	2	9	Y	2	2 1
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1070	2	3	9	Y	3	3 1
*10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1109	2	6	9	Y	5	5 1
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	2	Y	2	1 1
						2	9					1
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	7	1	1209	2	Y	2	1 1
						2	9					2
*01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1021	2	1	9	Y	1	3 1
												-0-

FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510	
08	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2			Y	-0-	-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	306	2	3	9	Y	3	3
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-	3
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	3
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	3
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619							
MEEK, J. P.		WELL #: 2069		RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			-0-
*01	403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 3069		RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994	- 11552	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID -> 194805	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11270	- 11570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #: 6054		RRCID -> 195594	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11194	- 11598	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	- 11524	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	- 11701	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			-0-
*01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269	- 11584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		899 N	810	-0-	-89	-0-		810	2			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-		14	1	844	2	-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2			-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2			-0-
*01		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2			-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654												
08		248 N	87	-0-	-161	-0-		86	2	1	9	90
09		240 N	200	-0-	-40	-0-		180	2	20	9	107
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-		239	2	64	9	160
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-		135	2	13	9	171
12		217 N	160	-0-	-57	-0-		146	2	14	9	183
*01		310 N	176	-0-	-134	-0-		174	2	2	9	183

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510												
08		2005 N	1788	-0-	-217	-0-		141	1	1629	2	58
								18	9			
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		152	1	1753	2	98
								44	9			
*10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		173	1	1805	2	133
								39	9			
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		138	1	1574	2	165
								35	9			
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		158	1	1774	2	210
								50	9			
*01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		153	1	1346	2	55
								32	9			

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728												
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			-0-
*10		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			-0-
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			-0-
*01		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556								
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	298	2	72	9	Y	65	142	1		244
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	238	2	14	9	Y	13	160	1		97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	179	1		92
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	365	2	143	9	Y	130				222
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	-0-	121	2	85	9	Y	77				299
*01	DLQ	G-10	463	-0-	463	-0-	669	2	186	9	Y	169	179	1		289

MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608								
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	772	2	20	9	Y	18	39	1		67
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	712	2	1	9	Y	1	26	1		42
*10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-	42	7		-0-
*11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-				-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-				-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEFLEY 4		WELL #: 2		RRCID -> 203125		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235								
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	99	1	1139	2	Y	6	2	1		90
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	8	38	1		60
*10	837	N	402	-0-	-435	-0-	35	1	367	2	Y	-0-	5	7		55
11	810	N	457	-0-	-353	-0-	37	1	420	2	Y	-0-				55
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	20	1	230	2	Y	-0-				55
*01	403	N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-				55

HEFLEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 203128		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 - 11627
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 - 11586
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 - 12046
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 - 11628
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		10 7	N	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-
*01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 -	11098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 -	11570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 -	11296
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 -	11538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 -	11621
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 -	11094
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 -	12210
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 13	RRCID -> 207172	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11074	- 11590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 14	RRCID -> 207552	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11112	- 11636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEFLEY 4				WELL #: 4	RRCID -> 207647	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190	- 11383		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PURYEAR				WELL #: 524	RRCID -> 208660	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 13498	PERF.11380	- 13317		
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2159 2	41 9	Y	37	5 1	32
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114 2	11 9	Y	10	1 1	41
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122 2	10 9	Y	9	1 1	49
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2091 2	7 9	Y	6	3 1	52

SOPHIA				WELL #: 2050	RRCID -> 208661	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11014	- 12176		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANCIS				WELL #: 1558	RRCID -> 208695	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 12781	PERF.11185	- 12606		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 5	RRCID -> 208699	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 12802	PERF.11290	- 12616		
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 2		Y	-0-		3
09	420 N	240	-0-	-180	-0-	234 2	6 9	Y	5		8
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		8
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-		8
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		8
*01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2		Y	-0-		8

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					107
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					107
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	24	4	7			127
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	1		Y	-0-					127
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	1		Y	-0-					127
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

 FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1081	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	14	1	1087	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1131	2	80	9	Y	73	67	1			6
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1173	2	31	9	Y	28	19	1			15
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1252	2	32	9	Y	29	10	1			34
*01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1129	2	15	9	Y	14	38	1			10

 FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

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

 PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564																	

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

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496																	

08	3100	N	1481	-0-	-1619	813	1449	2	32	9	N	29					197
09	2477	N	1664	-0-	-813	-0-	1642	2	22	9	N	20					217
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2299	2	67	9	N	61	178	1			100
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	14	1	2464	2	N	36	3	1			133
							40	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	2	N	53					186
							58	9									
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	N	20					206

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424																	

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625																	

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

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A																	

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1			52
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2	2	1			52
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	457	2	59	9	Y	54	3	1	24	7	79
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	1			79
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					83
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 - 13525		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16		RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 - 11580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 - 11540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CLIFFORD 30		WELL #: 3		RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 - 12342		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 17		RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490 - 4880		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220 - 12528		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATLIN 3		WELL #: 1		RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
08	T. A.	60	-0-	60	97	5	1	55	2	Y	-0-	
09	97 X	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520 - 11232
FRANCIS												
08	899 N	219	-0-	-680	-0-	219	2		-0-			190
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	14	1	526	2	Y	2 1	206
						20	9					
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	388	2	29	9	Y	184 1	48
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	Y	1 1	64
12	589 N	297	-0-	-292	-0-	287	2	10	9	Y	1 1	72
*01	403 N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	Y	3 1	70

HONATH, D.H. 75		WELL #: 3		RRCID -> 211082		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11258 - 12300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63 7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		27
09	1170 N	662	-0-	-508	-0-	662	2		N	-0-		27
10	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2		N	-0-	27 7	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-		-0-

HELTON		WELL #: 421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659		PERF.11149 - 13238		
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1086	2	3	9	Y	3	72
09	1080 N	954	-0-	-126	-0-	951	2	3	9	Y	3	72
10	1116 N	944	-0-	-172	-0-	937	2	7	9	Y	6	68
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	915	2	13	9	Y	12	80
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	980	2	10	9	Y	9	89
*01	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2		Y	-0-	1 1	88

POWLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026		
08	496 X	308	-0-	-188	-0-	308	2		Y	-0-		37
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	302	2		Y	-0-		37
10	434 X	328	-0-	-106	-0-	293	2	35	9	Y	32	68
11	420 X	38	-0-	-382	-0-	38	2		Y	-0-		68
12	434 X	216	-0-	-218	-0-	201	2	15	9	Y	14	82
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		82

FILLINGIM 40		WELL #: 13		RRCID -> 211406		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12628		
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-		18
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	Y	17	35
						19	9					
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	32	67
						35	9					
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	22	1	507	2	Y	-0-	67
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	2	Y	-0-	67
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6	73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
*01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		Y	-0-			-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

08	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	83 1 61 9	962 2	Y	55	2 1		54
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86 1 11 9	994 2	Y	10	45 1		19
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	105 1 13 9	1092 2	Y	12	6 1	3 7	22
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89 1 12 9	1019 2	Y	11	2 1		31
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	96 1	1077 2	Y	-0-	14 1		17
*01	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	102 1 8 9	895 2	Y	7	3 1		21

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

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

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

08	1147 N	356	-0-	-791	-0-	353 2	3 9	Y	3	3 1		115
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	14 1 2 9	658 2	Y	2	2 1		115
*10	837 N	689	-0-	-148	-0-	634 2	55 9	Y	50	9 7		156
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	522 2	4 9	Y	4			160
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	600 2	8 9	Y	7			167
*01	682 N	325	-0-	-357	-0-	321 2	4 9	Y	4	1 1		170

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MEADOWS 5SE		WELL #: 11		RRCID -> 212690		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11151 - 12688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3 1	288 2	Y	-0-		18
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	291 2	10 9	Y	9		27
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		27
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		27
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		27
*01	3100 N	3969	-0-	869	869	3969 2		Y	-0-		27

FILLINGIM 44		WELL #: 6		RRCID -> 212728		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11146 - 12620	
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	881 2	34 9	Y	31	1 1	48
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	977 2	48 9	Y	44	4 1	88
*10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1218 2	76 9	Y	69	93 7	64
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007 2	3 9	Y	3	2 1	65
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	911 2	2 9	Y	2	1 1	66
*01	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852 2		Y	-0-	3 1	63

GATLIN 3		WELL #: 2		RRCID -> 212755		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11111 - 11583	
08	T. A.	396	-0-	396	-0-	760	32 1	364 2	Y	-0-	8
09	760 X	-0-	-0-	-760	-0-				Y	-0-	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	8
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	8
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	8

MEEK, G.		WELL #: 8054		RRCID -> 212840		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11222 - 12756	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEFLEY 47		WELL #: 12		RRCID -> 213356		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11046 - 12392	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HELTON		WELL #: 521		RRCID -> 213361		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11291 - 12581	
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	38	17 2		Y	-0-	25
09	57 X	19	-0-	-38	-0-		19 2		Y	-0-	25
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22 2		Y	-0-	25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	25
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2		Y	-0-	25
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
SOPHIA		WELL #: 1850		RRCID -> 213509		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEADOWS 5				WELL #: 19		RRCID -> 214011		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11098 - 12436				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 1758		RRCID -> 214041		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11218 - 12718				
08	1891 N	510	-0-	-1381	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			107
09	1560 N	917	-0-	-643	-0-	14	1	901	2	Y	2	1	1			108
						2	9									
*10	1271 N	707	-0-	-564	-0-	699	2	8	9	Y	7	1	7			114
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	Y	9					123
12	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2			Y	-0-					123
*01	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2			Y	-0-					123

HEFLEY				WELL #: 1048		RRCID -> 214193		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11925 - 13128				
08	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3809	2	78	9	N	71					277
09	3960 X	3744	-0-	-216	-0-	3702	2	42	9	N	38					315
*10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4203	2	91	9	N	83	177	1	134	7	87
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	14	1	3976	2	N	43	2	1			128
						47	9									
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	2	N	72					200
						79	9									
*01	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	4007	2	79	9	N	72					272

FILLINGIM 44				WELL #: 14		RRCID -> 214536		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11183 - 12634				
08	3100 N	4961	-0-	1861	2093	4952	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	3000 N	4941	-0-	1941	4034	14	1	4906	2	Y	19	19	1			5
						21	9									
*10	8222 X	4188	-0-	-4034	-0-	14	1	4155	2	Y	17	20	1			2
						19	9									
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	108	1	4339	2	Y	19	6	1			15
						21	9									
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	86	1	3953	2	Y	8	3	1			20
						9	9									
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3254	2	6	9	Y	5	12	1			13

PURYEAR				WELL #: 1824		RRCID -> 214553		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11424 - 13012				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
HEFLEY 4		WELL #: 6		RRCID -> 215201		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	22				22
						24	9								
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				22
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				22
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				22

MEADOWS 5		WELL #: 10		RRCID -> 216773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM 40		WELL #: 14		RRCID -> 217251		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660							
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-				17
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	2	Y	-0-				17
*10	1085 N	738	-0-	-347	-0-	14	1	706	2	Y	16				33
						18	9								
11	1050 N	948	-0-	-102	-0-	108	1	840	2	Y	-0-				33
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	86	1	923	2	Y	-0-				33
*01	713 N	405	-0-	-308	-0-	405	2			Y	-0-				33

FILLINGIM 44		WELL #: 10		RRCID -> 217252		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624							
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-				2
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	2	Y	-0-				2
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	18	2	7		18
						20	9								
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	108	1	429	2	Y	10				28
						11	9								
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-				28
*01	465 N	368	-0-	-97	-0-	358	2	10	9	Y	9				37

MEEK, J.P.		WELL #: 16 H		RRCID -> 217288		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152							
08	T. A.	7	-0-	7	-0-	37	7	2		Y	-0-				-0-
09	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 41		WELL #: 21		RRCID -> 217690		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610							
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1552	2	10	9	Y	9	5	1		107
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	14	1	1560	2	Y	17	7	1		117
						19	9								
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1629	2	51	9	Y	46	7	1		156
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1613	2	35	9	Y	32	2	1		186
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	Y	11	1	1		196
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	4	1		208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2124		RRCID -> 217700	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 13306	PERF.11471	- 13090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26		WELL #: 4026		RRCID -> 218129		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 13655			PERF.11658 - 13484		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	476	1	85	2	Y	15	65	1	37
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	451	1	70	2	Y	53			90
*10	434 N	99	-0-	-335	-0-	58	9	67	2	Y	9	3	1	96
*11	420 N	251	-0-	-169	-0-	10	9	62	1	Y	2			98
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	2	9			Y	3	64	1	37
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	384	1	922	2	Y	18	2	1	53
						20	9							

ZYBACH 26		WELL #: 6026		RRCID -> 218166		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 13795			PERF.11496 - 13382		
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	414	1	443	2	Y	19	66	1	38
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	21	9	451	1	Y	52			90
*10	744 N	409	-0-	-335	-0-	57	9	90	1	Y	41	17	1	114
*11	720 N	379	-0-	-341	-0-	45	9	93	1	Y	3			117
*12	744 N	574	-0-	-170	-0-	3	9	151	1	Y	7	71	1	53
*01	372 N	89	-0-	-283	-0-	8	9	22	1	Y	14	9	1	58
						15	9							

FILLINGIM		WELL #: 2089		RRCID -> 218453		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 12600			PERF.11133 - 12486		
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-			58
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-			58
*10	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-	1	7	57
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			57
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-			57
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	22	1	52	2	Y	-0-			57
						15	9							

MAXWELL		WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11663 - 13608		
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			8
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			8
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-	3	7	5
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-			5
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			5
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2			7

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673															
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			48
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-			48
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	48
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			48
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	147	2	1	9	Y	1			49
*01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-	1	1	48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304															
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	1	1	711	2	Y	16			123
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	18	9			Y	10			133
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	Y	-0-	63	7	70
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	10			80
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	Y	15			95
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	Y	23			118

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670															
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	459	2	74	9	N	67			189
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	284	2	29	9	N	26			215
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	594	2	35	9	N	32			247
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			247
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			247
*01	620	N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	N	1			248

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705															
08	775	N	263	-0-	-512	-0-	256	2	7	9	Y	6	6	1	57
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	14	1	427	2	Y	75	7	1	125
*10	620	N	415	-0-	-205	-0-	83	9			Y	34	13	1	146
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	34			146
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	37	9			Y	18	4	1	160
*01	403	N	131	-0-	-272	-0-	76	1	329	2	Y	18			160
							20	9			Y	20	2	1	178
							339	2	22	9	Y	20			178
							127	2	4	9	Y	4	7	1	175

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

 HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

 HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

 MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	66	2	Y	10					10
							11	9									
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					10
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					10
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

 GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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

 HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2047		RRCID -> 223887	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11052	- 12760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		11
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	9		20
						10	9				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		20
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		20
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		20
*01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-		20

JOHNSON 27		WELL #: 1027		RRCID -> 224059		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180		
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	603	2	Y	1	1 8	30
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	Y	-0-		30
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	2	1 1	31
						2	9				
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	63	1	Y	-0-		31
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		31
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	1 1	30

FRANCIS		WELL #: 1958		RRCID -> 224647		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618		
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2	Y	-0-		84
09	270 N	75	-0-	-195	-0-	75	2	Y	-0-		84
*10	248 N	201	-0-	-47	-0-	147	2	Y	49	11 7	122
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		122
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		122
*01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	Y	-0-		122

HEFLEY, 36		WELL #: 2036		RRCID -> 225160		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655		
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	9	4 1	5
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	Y	-0-		5
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	1	2 1	4
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-	2 1	2

SOPHIA		WELL #: 1450		RRCID -> 225165		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751		
08	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1337	2	N	29		230
09	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1249	2	N	40	160 1	110
*10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1292	2	N	39		149
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	11	1	N	56	4 1	201
						62	9				
12	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1215	2	N	27		228
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	15		243

PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID -> 225375		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ZYBACH 26		WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890	
08	1798 N	1512	-0-	-286	-0-	1462	2	50	9	N	45	225	
09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	1350	2	7	9	N	6	231	
*10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	14	1	1511	2	N	56	234	
						62	9						
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	30	262	
						33	9						
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1592	2	37	9	N	34	296	
*01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1542	2	37	9	N	34	330	

HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772	
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-	20	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-	20	
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	12	30	
						13	9						
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	Y	21	51	
						23	9						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	27	78	
						30	9						
*01	620 N	606	-0-	-14	-0-	578	2	28	9	Y	25	103	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2232 N	1949	-0-	-283	-0-	152	1	1753	2	Y	40			103
						44	9							
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	Y	20	91	1	32
						22	9							
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2178	2	Y	20	32	7	20
						22	9							
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	Y	30			50
						33	9							
*12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	200	1	2247	2	Y	28	60	1	18
						31	9							
*01	2232 N	1362	-0-	-870	-0-	138	1	1216	2	Y	7			25
						8	9							

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518														

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

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232														

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

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750														

08	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-			100
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-			100
*10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-	43	7	57
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			57
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			57
*01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			57

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348														

08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	399	1	589	2	Y	16	49	1	1 8 30
						18	9							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	356	1	430	2	Y	53			83
						58	9							
*10	744 N	409	-0-	-335	-0-	91	1	278	2	Y	36	12	1	107
						40	9							
*11	780 N	193	-0-	-587	-0-	47	1	144	2	Y	2			109
						2	9							
*12	806 N	684	-0-	-122	-0-	181	1	496	2	Y	6	68	1	47
						7	9							
*01	372 N	322	-0-	-50	-0-	89	1	214	2	Y	17	6	1	58
						19	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334														
08	2697	X	395	-0-	-2302	-0-	-0-	386	2	9	Y	8	4	12
09	2520	X	1316	-0-	-1204	-0-	-0-	1314	2	9	Y	2	8	12
*10	1984	X	990	-0-	-994	-0-	-0-	977	2	13	Y	12	7	17
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	12
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			Y	-0-			12
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			Y	-0-			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722														
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	-0-	427	2	6	Y	5		57
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	56	Y	51	66	42
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	85	Y	77		119
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	2	Y	2	3	118
*12	527	N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		118
*01	527	N	524	-0-	-3	-0-	-0-	524	2		Y	-0-		118

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542														
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	1	Y	1		26
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	-0-	481	2	2	Y	2		28
*10	620	N	533	-0-	-87	-0-	-0-	527	2	6	Y	5		33
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	-0-	489	2	2	Y	2	3	32
*12	496	N	476	-0-	-20	-0-	-0-	476	2		Y	-0-		32
*01	527	N	337	-0-	-190	-0-	-0-	337	2		Y	-0-		32

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624														
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	36	N	33		98
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	N	34		132
*10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	94	N	85	62	155
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	N	45	4	196
								50	9					
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2799	N	43	162	77
								47	9					
*01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	N	29		106

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 4050		RRCID -> 230341	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 12951	PERF.10854	- 12758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1177	2	41 9	N	37	137
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1094	2	44 9	N	40	177
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	7	1	1101 2	N	45	222
						50	9				
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1076 2	N	47	176 1 93
						52	9				
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43 9	N	39	132
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1064	2	31 9	N	28	160

HEFLEY 36				WELL #: 3036		RRCID -> 230366	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11456	- 13706	
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	434	2	3 9	Y	3	29
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	456	2	28 9	Y	25	33 1 21
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	494	2	43 9	Y	39	60
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9	Y	1	2 1 59
*12	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2		Y	-0-	59
*01	496 N	70	-0-	-426	-0-	70	2		Y	-0-	59

JOHNSON 27				WELL #: 5027		RRCID -> 230504	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11430	- 13422	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEFLEY 4				WELL #: 8		RRCID -> 232583	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11083	- 11499	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MEADOWS 4				WELL #: 8		RRCID -> 232584	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10896	- 11368	
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GLISAN STEEN				WELL #: 1013		RRCID -> 232608	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 14770	PERF.11706	- 13690	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	2	31 9	Y	28	137
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	231	2	2 9	Y	2	137
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	10	147
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		Y	-0-	147
12	248 N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92 2	Y	-0-	147
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-		7
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		7
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-		7
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		7
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	N	-0-		7
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356												
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1 1	1769 2	Y	58		113
							64 9					
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	Y	9		122
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14 1	1888 2	Y	84	162 7	44
							92 9					
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108 1	1961 2	Y	46	3 1	87
							51 9					
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	86 1	2269 2	Y	48		135
							53 9					
*01	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1718 2	40 9	Y	36		171

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570												
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-		12
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101 2		Y	-0-		12
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		12
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		12
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		12
*01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0-		12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HEFLEY		WELL #: 2648		RRCID -> 234036		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 1337		RRCID -> 234123		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566								
08	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	1450	2	3	9	Y	3					36
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	1047	2	2	9	Y	2					38
*10	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	1142	2	8	9	Y	7					45
*11	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1070	2	4	9	Y	4	6	1			43
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					43
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					43

HEFLEY 36		WELL #: 5036		RRCID -> 235071		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708								
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					1
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 1537		RRCID -> 235157		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID -> 235342		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BACH 12		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	10876 - 12792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378 - 12850	
08	1395 N	995	-0-	-400	-0-	992	2	3	9	Y	3	55
09	1200 N	887	-0-	-313	-0-	884	2	3	9	Y	3	58
*10	1178 N	993	-0-	-185	-0-	983	2	10	9	Y	9	67
*11	960 N	907	-0-	-53	-0-	901	2	6	9	Y	5	65
*12	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-	65
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-	65

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259 - 13568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	197
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1103	2	4	9	N	4	198
*10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1114	2	15	9	N	14	207
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	211
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1040	2	8	9	N	7	217
*01	1116 N	892	-0-	-224	-0-	848	2	44	9	N	40	254

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586	
08	1333 N	997	-0-	-336	-0-	993	2	4	9	Y	4	55
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1170	2	3	9	Y	3	58
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9	65
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	Y	5	64
*12	3100 N	3375	-0-	275	275	3375	2			Y	-0-	64
*01	3100 N	2984	-0-	-116	159	2984	2			Y	-0-	64

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632	
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	27
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	994	2	1	9	Y	1	28
*10	1085 N	762	-0-	-323	-0-	756	2	6	9	Y	5	33
*11	1050 N	607	-0-	-443	-0-	605	2	2	9	Y	2	32
*12	1023 N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-	32
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-	32

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634	
08	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2069	2	6	9	Y	5	57
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2066	2	56	9	Y	51	42
*10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2178	2	88	9	Y	80	122
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	120
*12	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-	120
*01	2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			Y	-0-	120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID -> 241412		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-		29	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	4		33	
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	181	2	85	9	77	6 7	104	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	231	2	13	9	12		116	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	6		122	
*01	279 N	202	-0-	-77	-0-	185	2	17	9	15		137	

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID -> 241682		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID -> 242897		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080				
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	2	3	9	3	3 1	7	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1772	2	4	4 1	7	
						4	9						
*10	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	14	1	1338	2	4	10 7	1	
						4	9						
11	1680 N	1295	-0-	-385	-0-	108	1	1179	2	7	2 1	6	
						8	9						
12	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	86	1	1170	2	2	1 1	7	
						2	9						
*01	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1088	2	1	9	1	3 1	5	

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID -> 243603		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894				
08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6407	2	31	9	28	14 1	-0-	
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5486	2	77	9	70	15 8	55	
*10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5218	2	160	9	145	27 1	173	
11	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	58	29 1	202	
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5441	2	67	9	61	196 1	67	
*01	4774 X	4052	-0-	-722	-0-	4004	2	48	9	44	16 1	95	

BROWN 61		WELL #: 4		RRCID -> 244415		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID -> 245611		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		20	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		20	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		20	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		20	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		20	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID -> 246242		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	8					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID -> 246570		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150								
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					1
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	246	2	83	9	Y	75					76
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22	1	7			97
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					97
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					97
*01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					97

SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID -> 247163		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID -> 247167		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOBART RANCH 19		WELL #: 1H		RRCID -> 247502		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657								
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6641	2	28	9	N	25					68
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	14	1	6454	2	N	29					97
						32	9									
*10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6672	2	56	9	N	51	102	7			46
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6402	2	6	9	N	5					51
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6607	2	17	9	N	15					66
*01	6510 X	5963	-0-	-547	-0-	5866	2	97	9	N	88					154

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
PURYEAR				WELL #: 624	RRCID -> 248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13160	PERF.11570	- 13038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 13				WELL #: 3	RRCID -> 248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11071	- 11664					
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1537	2	18	9	Y	16	4	1		62
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1188	2	9	9	Y	8	5	1		65
*10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	6	1	12 7	62
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	2	1		76
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	Y	11	1	1		86
*01	1457 N	942	-0-	-515	-0-	929	2	13	9	Y	12	3	1		95

FILLINGIM 44				WELL #: 15	RRCID -> 248770	COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800	PERF.11122	- 12588					
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-				30
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-				30
*10	341 N	337	-0-	-4	-0-	293	2	44	9	Y	40	18	7		52
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-				52
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-				52
*01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-				52

HUDSON				WELL #: 103	RRCID -> 250125	COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175	PERF.11432	- 12594					
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2227	2	57	9	Y	52	38	1	3 8	127
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2194	2	31	9	Y	28	1	1		154
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2229	2	74	9	Y	67	3	1		218
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	179	1		40
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2149	2	87	9	Y	79	2	1		117
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	Y	1	2	1		116

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 254566	COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340	PERF.11636	- 14960					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVANS				WELL #: 107	RRCID -> 254595	COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310	PERF.11700	- 12292					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON				WELL #: 6021H	RRCID -> 257835	COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353	PERF.11705	- 14974					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6352	2	33	9	N	30	184	1	78
09		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5827	2	59	9	N	54			132
10		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6279	2	72	9	N	65			197
11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5102	2	55	9	N	50	183	1	64
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6021	2	48	9	N	44			108
*01		5487 X	3288	-0-	-2199	-0-	3267	2	21	9	N	19			127

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304															

08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7			42
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	99	2	6	9	Y	5			47
*10		155 N	148	-0-	-7	-0-	103	2	45	9	Y	41	24	1	64
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			64
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-	6	1	58
*01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-	4	1	54

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813															

08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	246	1	2205	2	Y	20	1	8	146
							22	9							
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	240	1	2300	2	Y	56			202
							62	9							
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	248	1	2251	2	Y	63	180	1	85
							69	9							
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	Y	24	2	1	107
							26	9							
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	43	1	1	149
							47	9							
*01		2077 N	1406	-0-	-671	-0-	164	1	1209	2	Y	30	2	1	177
							33	9							

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178															

08		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2782	2	123	9	Y	112	171	1	109
09		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2710	2	108	9	Y	98	168	1	37
*10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2798	2	119	9	Y	108	1	1	144
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2681	2	132	9	Y	120	163	1	101
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2950	2	146	9	Y	133	188	1	46
*01		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3784	2	183	9	Y	166	175	1	37

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010															

08		6417 X	6169	-0-	-248	-0-	6056	2	113	9	Y	103	8	1	127
09		6210 X	5975	-0-	-235	-0-	5951	2	24	9	Y	22	11	1	138
*10		6448 X	5450	-0-	-998	-0-	5262	2	188	9	Y	171	182	1	127
11		6240 X	6037	-0-	-203	-0-	5990	2	47	9	Y	43	2	1	168
12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6512	2	99	9	Y	90	155	1	103
*01		6169 X	5496	-0-	-673	-0-	5411	2	85	9	Y	77	4	1	176

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861															

08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	30			137
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1840	2	99	9	Y	90			227
*10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71	118	7	180
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1878	2	34	9	Y	31	182	1	29
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1903	2	29	9	Y	26			55
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1469	2	32	9	Y	29	6	1	78

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BLACK JACK		WELL #: 4H		RRCID -> 262239		COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7936 X	7841	-0-	-95	-0-	496	1	7314	2	Y	28	15	1		139
09	7680 X	7541	-0-	-139	-0-	480	1	7028	2	Y	30	33	1		136
*10	7936 X	7043	-0-	-893	-0-	475	1	6506	2	Y	56	38	1		154
11	7680 X	7018	-0-	-662	-0-	465	1	6514	2	Y	35	11	1		178
12	7936 X	5716	-0-	-2220	-0-	475	1	5219	2	Y	20	5	1		193
*01	7843 X	7756	-0-	-87	-0-	474	1	7261	2	Y	19	23	1		189

RILEY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262383		COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553					
08	2914 X	2540	-0-	-374	-0-	774	1	1672	2	N	85	10	8		203
09	2820 X	2381	-0-	-439	-0-	749	1	1551	2	N	74	3	8		274
10	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	763	1	1425	2	N	98	161	1		211
11	2730 X	2535	-0-	-195	-0-	749	1	1712	2	N	67	1	1		277
12	2728 X	2295	-0-	-433	-0-	775	1	1441	2	N	72	161	1		188
*01	2542 X	1706	-0-	-836	-0-	666	1	970	2	N	64	1	1		251

WISE		WELL #: 8H		RRCID -> 262481		COMPL. DATE 05/20/2011				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270					
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	241	1	5124	2	N	32	1	1		142
09	5190 X	4712	-0-	-478	-0-	232	1	4452	2	N	25	2	1		165
*10	5425 X	5079	-0-	-346	-0-	247	1	4792	2	N	36	2	1		199
11	5250 X	2557	-0-	-2693	-0-	223	1	2330	2	N	4	1	1		202
12	5425 X	3821	-0-	-1604	-0-	244	1	3560	2	N	15				217
*01	5394 X	3450	-0-	-1944	-0-	180	1	3247	2	N	21	1	1		237

LOTT 1		WELL #: 3SL		RRCID -> 262647		COMPL. DATE 02/04/2011				TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073					
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1395	1	9492	2	Y	185	173	1	36 8	327
09	6960 X	6105	-0-	-855	-0-	5920	2	185	9	Y	168	182	1	9 8	304
*10	7192 X	6813	-0-	-379	-0-	6692	2	121	9	Y	110	291	1		123
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7702	2	156	9	Y	142	14	1		251
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9180	2	243	9	Y	221	165	1		307
*01	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7123	2	108	9	Y	98	183	1		222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 3H		RRCID -> 262746	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH 11734	PERF.12040	- 15951					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	248	1	4589	2	Y	44			148	
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	245	1	4395	2	Y	25			173	
*10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	221	1	3946	2	Y	69	50	7	192	
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	233	1	4277	2	Y	35	5	1	222	
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	252	1	4081	2	Y	44	176	1	90	
*01	2356 X	1937	-0-	-419	-0-	160	1	1767	2	Y	9	4	1	95	

PURYEAR		WELL #: 724H		RRCID -> 262769		COMPL. DATE 06/26/2011				TOTAL DEPTH 11549			PERF.11630 - 15852		
08	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	228	1	7498	2	Y	77	7	1	170	
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	216	1	7202	2	Y	78	14	1	234	
*10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7114	2	68	9	Y	62	202	1	94	
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6834	2	65	9	Y	59	5	1	148	
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6930	2	124	9	Y	113	3	1	258	
*01	4991 X	4973	-0-	-18	-0-	4903	2	70	9	Y	64	12	1	310	

MEADOWS 5		WELL #: 29H		RRCID -> 262853		COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH 11118			PERF.11253 - 14078		
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6288	2	Y	86	41	1	198	
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	750	1	6154	2	Y	117	223	1	92	
*10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	768	1	6694	2	Y	160	81	1	171	
11	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	729	1	6949	2	Y	84	23	1	232	
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	763	1	6217	2	Y	111	181	1	162	
*01	6510 X	813	-0-	-5697	-0-	726	1	87	9	Y	79	50	1	191	

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #: 1		RRCID -> 263322		COMPL. DATE 02/14/2012				TOTAL DEPTH 6531			PERF. 4742 - 5932		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ZYBACH 26		WELL #: 5SL		RRCID -> 263514		COMPL. DATE 04/29/2011				TOTAL DEPTH 11485			PERF.11600 - 15938		
08	18290 X	17420	-0-	-870	-0-	972	1	16261	2	Y	170	13	8	281	
09	17700 X	16931	-0-	-769	-0-	899	1	15881	2	Y	137	334	1	84	
*10	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-	151	9			Y	-0-	84	7	-0-	
11	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-			-0-	
12	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	366 1	4449 2	Y	147	173 1	2 8	86	
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	162 9	349 1	Y	131	187 1		30	
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	144 9	424 1	Y	117	2 1		145	
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	129 9	376 1	Y	142	172 1		115	
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	156 9	385 1	Y	148	173 1		90	
*01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	163 9	381 1	Y	149	174 1		65	
						164 9							

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300													
08	10416 X	10158	-0-	-258	-0-	248 1	9760 2	N	136	184 1		82	
09	10080 X	9654	-0-	-426	-0-	150 9	240 1	N	74	2 1		154	
*10	10540 X	9248	-0-	-1292	-0-	81 9	248 1	N	66	3 1		217	
11	10200 X	8314	-0-	-1886	-0-	73 9	238 1	N	78	184 1		111	
12	10540 X	9014	-0-	-1526	-0-	86 9	247 1	N	80			191	
*01	10168 X	4934	-0-	-5234	-0-	88 9	161 1	N	45	2 1		234	
						50 9							

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153													
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			105	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			105	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			105	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			105	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			105	
*01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-			105	

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186													
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-			38	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	11 1	1648 2	Y	79			117	
10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	87 9	1595 2	Y	30			147	
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1539 2	25 9	Y	23	1 1		169	
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	4 1	1778 2	Y	49			218	
*01	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	54 9	1470 2	Y	13	1 1		230	

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949													
08	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9296 2	260 9	Y	236	346 1	2 8	89	
09	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9115 2	251 9	Y	228	184 1		133	
*10	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9839 2	272 9	Y	247	353 1		27	
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9633 2	279 9	Y	254	166 1		115	
12	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9698 2	284 9	Y	258	187 1		186	
*01	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	9789 2	252 9	Y	229	175 1		240	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HEFLEY 13		WELL #:		8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26		WELL #:		8H	RRCID ->	265879	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11772	- 16553				
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	492	1	4362	2	Y	123	172	1	6	8	118
						135	9									
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	2	Y	136	186	1			68
						150	9									
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1029	1	3134	2	Y	197	29	1			236
						217	9									
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1195	1	3635	2	Y	144	184	1			196
						158	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1523	1	4180	2	Y	143	194	1			145
						157	9									
*01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	1334	1	3201	2	Y	112	15	1			242
						123	9									

YOUNG 34		WELL #:		2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931				
08	12369 X	12261	-0-	-108	-0-	592	1	11626	2	Y	39	167	1			55
						43	9									
09	11970 X	11966	-0-	-4	-0-	596	1	11346	2	Y	22					77
						24	9									
*10	12369 X	870	-0-	-11499	-0-	747	1	123	9	Y	112					189
11	11970 X	753	-0-	-11217	-0-	742	1	11	9	Y	10	174	1			25
12	12369 X	995	-0-	-11374	-0-	642	1	296	2	Y	52	13	1			64
						57	9									
*01	12369 X	4583	-0-	-7786	-0-	556	1	3932	2	Y	86	11	1			139
						95	9									

LOTT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11646	- 16423				
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	155	1	3697	2	Y	272	174	1	8	8	202
						299	9									
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	150	1	3307	2	Y	178	169	1	1	8	210
						196	9									
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3715	2	242	9	Y	220	350	1			80
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3759	2	273	9	Y	248	183	1			145
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4013	2	248	9	Y	225	179	1			191
*01	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2573	2	102	9	Y	93	177	1			107

BROWN 8		WELL #:		4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11755	- 15823				
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3434	2	61	9	Y	55	172	1			40
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	Y	39					79
*10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3403	2	62	9	Y	56	1	1			134
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3322	2	65	9	Y	59	161	1			32
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3733	2	76	9	Y	69	1	1			100
*01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2578	2	62	9	Y	56	1	1			155

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
BACH 12		WELL #:		3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11790	-	15603
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	6087 2	76 9	Y	69	159	1	1	8	82
09	6330 X	6009	-0-	-321	-0-	5918 2	91 9	Y	83					165
10	6324 X	6223	-0-	-101	-0-	6139 2	84 9	Y	76	173	1			68
11	6120 X	5907	-0-	-213	-0-	5809 2	98 9	Y	89					157
12	6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3317 2	59 9	Y	54	176	1			35
*01	6231 X	4229	-0-	-2002	-0-	4163 2	66 9	Y	60					95

HONATH, D.H. 75		WELL #:		4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	11347	-	15753
08	14694 X	13329	-0-	-1365	-0-	1142 1	11881 2	Y	278	183	1			130
09	13920 X	12718	-0-	-1202	-0-	1077 1	11533 2	Y	98	146	1			82
*10	13051 X	12691	-0-	-360	-0-	1053 1	11504 2	Y	122	155	1			49
11	12900 X	12254	-0-	-646	-0-	1020 1	11073 2	Y	146					195
12	13330 X	12360	-0-	-970	-0-	935 1	11240 2	Y	168	185	1			178
*01	13330 X	11855	-0-	-1475	-0-	944 1	10723 2	Y	171	174	1			175

MEEK, KAREN 71		WELL #:		3H	RRCID ->	267215	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11228	-	15763
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	792 1	5178 2	Y	29					66
09	5130 X	3945	-0-	-1185	-0-	741 1	3065 2	Y	126					192
*10	5301 X	3694	-0-	-1607	-0-	792 1	2839 2	Y	57	167	1	10	7	72
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	766 1	5444 2	Y	68					140
12	5301 X	4783	-0-	-518	-0-	792 1	3927 2	Y	58					198
*01	5301 X	816	-0-	-4485	-0-	792 1	17 2	Y	6	176	1			28

THOMAS MEEK 76		WELL #:		2H	RRCID ->	267218	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11328	-	16093
08	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17 1	17103 2	Y	157	182	1			127
09	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	17 1	15984 2	Y	211	185	1			153
*10	16771 X	15795	-0-	-976	-0-	15587 2	208 9	Y	189	149	1			193
11	16230 X	14772	-0-	-1458	-0-	14617 2	155 9	Y	141	167	1			167
12	16771 X	14429	-0-	-2342	-0-	14253 2	176 9	Y	160					327
*01	16771 X	13870	-0-	-2901	-0-	13760 2	110 9	Y	100	179	1			248

HEFLEY 36		WELL #:		6H	RRCID ->	267853	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11500	-	16220
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	155 1	8761 2	Y	109	164	1	2	8	115
09	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	150 1	8381 2	Y	121	172	1			64
*10	8928 X	8567	-0-	-361	-0-	8431 2	136 9	Y	124	3	1			185
11	8640 X	8162	-0-	-478	-0-	8035 2	127 9	Y	115	173	1			127
12	8928 X	8306	-0-	-622	-0-	8152 2	154 9	Y	140	170	1			97
*01	8928 X	8021	-0-	-907	-0-	7882 2	139 9	Y	126	1	1			222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619										
BROWN 6			WELL #: 6H		RRCID -> 270425		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	674 1	5419 2	N	144	14 8	187		
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	158 9	5273 2	N	136	163 1	160		
*10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	150 9	5531 2	N	160	173 1	147		
11	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	630 1	5934 2	N	128	184 1	91		
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	176 9	6104 2	N	164	193 1	62		
*01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	610 1	6478 2	N	132	5 1	189		
						141 9							
						669 1							
						180 9							
						673 1							
						145 9							
ZYBACH 26			WELL #: 7H		RRCID -> 271109		COMPL. DATE 08/14/2012				TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570		
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	498 1	2083 2	Y	38	7 8	129		
09	2190 N	1880	-0-	-310	-0-	42 9	1355 2	Y	43		172		
*10	2263 N	1161	-0-	-1102	-0-	478 1	839 2	Y	42	8 1	206		
11	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	276 1	1497 2	Y	26		232		
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	46 9	1864 2	Y	15	178 1	69		
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	492 1	1499 2	Y	26	4 1	91		
						29 9							
						679 1							
						17 9							
						625 1							
						29 9							
BACH 12			WELL #: 4H		RRCID -> 271484		COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173		
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	690 1	3501 2	N	136	169 1	101	6 8	
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	150 9	3440 2	N	134	166 1	69		
*10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	750 1	3728 2	N	166	7 1	228		
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	147 9	4437 2	N	156	181 1	203		
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	775 1	5625 2	N	209	332 1	80		
*01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	183 9	7012 2	N	198	180 1	98		
						750 1							
						172 9							
						775 1							
						230 9							
						775 1							
						218 9							
HEFLEY 47 SL			WELL #: 36H		RRCID -> 271516		COMPL. DATE 02/02/2014				TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	4151	-0-	4151	-0-	865 1	3221 2	Y	59	280 1	70		
11	0 Z	2656	-0-	2656	-0-	65 9	1616 2	Y	58	79 1	49		
12	0 Z	6849	-0-	6849	-0-	976 1	5190 2	Y	61		110		
*01	0 Z	4682	-0-	4682	4682	64 9	3594 2	Y	66	57 1	119		
						1592 1							
						67 9							
						1015 1							
						73 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	980 1	9604 2	Y	219	16 1	360
							241 9					
09		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	1137 1	9087 2	Y	251	269 1	342
							276 9					
*10		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	531 1	3981 2	Y	106	13 1 175 7	260
							117 9					
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	530 1	3164 2	Y	22	177 1	105
							24 9					
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	606 1	3710 2	Y	42	2 1	145
							46 9					
*01		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	529 1	2239 2	Y	74	8 1	211
							81 9					

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	4805	-0-	4805	-0-	531 1	4009 2	N	241	253 1	203
							265 9					
11		0 Z	3965	-0-	3965	-0-	542 1	3237 2	N	169	206 1	166
							186 9					
12		0 Z	3649	-0-	3649	-0-	487 1	2979 2	N	166	185 1	147
							183 9					
*01		0 Z	2278	-0-	2278	2278	392 1	1660 2	N	205	51 1	301
							226 9					

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143												
08		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1138 1	4457 2	N	156	155 1 12 8	245
							172 9					
09		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	1067 1	3980 2	N	144	160 1	229
							158 9					
*10		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1089 1	3316 2	N	70	3 1 87 7	209
							77 9					
11		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	961 1	2923 2	N	89	177 1	121
							98 9					
12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	244 1	669 2	N	77	1 1	197
							85 9					
*01		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	466 1	1119 2	N	69	176 1	90
							76 9					

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	1569	-0-	1569	-0-	365 1	1112 2	N	84	2 1	183
							92 9					
11		0 Z	1603	-0-	1603	-0-	371 1	1129 2	N	94	185 1	92
							103 9					
12		0 Z	2361	-0-	2361	-0-	601 1	1650 2	N	100	1 1	191
							110 9					
*01		0 Z	1482	-0-	1482	1482	408 1	979 2	N	86	175 1	102
							95 9					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532										COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4743 X	3348	-0-	-1395	-0-	763	1	2509	2	N	69				298
09	3570 X	3193	-0-	-377	-0-	715	1	2454	2	N	22	196	1		124
*10	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	769	1	1833	2	N	70	96	1		98
11	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	720	1	2345	2	N	28				126
12	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	744	1	2252	2	N	96				222
*01	3348 X	2756	-0-	-592	-0-	678	1	2043	2	N	32				254
						35	9								
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549										COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	6894	-0-	6894	6894	6744	2	150	9	N	136	190	1		188
11	14B DENY	9205	-0-	9205	16099	515	1	8475	2	N	195				383
						215	9								
12	14B DENY	8176	-0-	8176	24275	596	1	7247	2	N	303	369	1		317
						333	9								
*01	14B DENY	6120	-0-	6120	30395	506	1	5574	2	N	36				353
						40	9								
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034										COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269					
08	24149 X	21790	-0-	-2359	-0-	1054	1	20220	2	N	469	382	1		271
						516	9								
09	23370 X	20696	-0-	-2674	-0-	1043	1	19048	2	N	550	590	1		231
						605	9								
*10	22847 X	20982	-0-	-1865	-0-	1026	1	19206	2	N	682	665	1		248
						750	9								
11	22110 X	20458	-0-	-1652	-0-	991	1	18820	2	N	588	590	1		246
						647	9								
12	22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	1054	1	18688	2	N	544	563	1		227
						598	9								
*01	21793 X	18354	-0-	-3439	-0-	1001	1	16835	2	N	471	430	1		268
						518	9								
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212										COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507					
08	44857 X	41320	-0-	-3537	-0-	40792	2	528	9	N	480	367	1	32 8	181
09	41940 X	36319	-0-	-5621	-0-	23	1	35682	2	N	558	548	1		191
						614	9								
*10	41819 X	38491	-0-	-3328	-0-	38196	2	295	9	N	268	193	1		266
11	40470 X	35617	-0-	-4853	-0-	35087	2	530	9	N	482	549	1		199
12	41819 X	39630	-0-	-2189	-0-	39179	2	451	9	N	410	375	1		234
*01	41323 X	38870	-0-	-2453	-0-	38257	2	613	9	N	557	545	1		246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619										
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	434 1	27253 2	N	497 533 1	204
						547 9				
09	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	442 1	25565 2	N	492 528 1	168
						541 9				
10	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	25797 2	509 9	N	463 355 1	276
11	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	25407 2	548 9	N	498 530 1	244
12	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	25442 2	606 9	N	551 538 1	257
*01	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	25036 2	530 9	N	482 542 1	197
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535										
08	14508 X	13348	-0-	-1160	-0-	434 1	12734 2	N	164 343 1	144
						180 9				
09	14040 X	13233	-0-	-807	-0-	442 1	12662 2	N	117 178 1	83
						129 9				
*10	14508 X	11710	-0-	-2798	-0-	11486 2	224 9	N	204 168 1	119
11	13290 X	12037	-0-	-1253	-0-	11884 2	153 9	N	139 166 1	92
12	13671 X	12264	-0-	-1407	-0-	12073 2	191 9	N	174 174	266
*01	13671 X	11345	-0-	-2326	-0-	11176 2	169 9	N	154 184 1	236
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666										
08	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	1089 1	15434 2	N	-0-	152
09	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	1080 1	12920 2	N	-0-	152
*10	3441 X	1178	-0-	-2263	-0-	1103 1	75 9	N	68	220
11	3330 X	1048	-0-	-2282	-0-	1019 1	29 9	N	26 178 1	68
12	3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	1047 1	4 9	N	4	72
*01	3441 X	410	-0-	-3031	-0-	410 1		N	-0-	72
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548										
08	32984 X	19137	-0-	-13847	-0-	1029 1	17845 2	N	239 178 1	258
						263 9				
09	31890 X	16574	-0-	-15316	-0-	1074 1	15250 2	N	227 360 1	125
						250 9				
10	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	855 1	35003 2	N	226 173 1	178
						249 9				
11	42033 X	42033	-0-	-0-	-0-	1056 1	40627 2	N	318 356 1	140
						350 9				
12	41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	1116 1	40051 2	N	293 348 1	85
						322 9				
*01	40418 X	40418	-0-	-0-	-0-	1061 1	39102 2	N	232 174 1	143
						255 9				
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210										
08	57877 X	53491	-0-	-4386	-0-	52464 2	1027 9	N	934 539 1	530
09	53490 X	51013	-0-	-2477	-0-	7 1	50364 2	N	584 722 1	392
						642 9				
10	54343 X	51906	-0-	-2437	-0-	51210 2	696 9	N	633 886 1	139
11	51780 X	49209	-0-	-2571	-0-	48518 2	691 9	N	628 544 1	223
12	53506 X	49608	-0-	-3898	-0-	48810 2	798 9	N	725 706 1	242
*01	53506 X	47717	-0-	-5789	-0-	46911 2	806 9	N	733 708 1	267

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		46934 X	41135	-0-	-5799	-0-	40545	2	590	9	N	536	353	1	240
09		44280 X	39511	-0-	-4769	-0-	7	1	38943	2	N	510	547	1	203
							561	9							
10		45043 X	36479	-0-	-8564	-0-	35995	2	484	9	N	440	345	1	298
11		43590 X	36662	-0-	-6928	-0-	36178	2	484	9	N	440	523	1	215
12		45043 X	39142	-0-	-5901	-0-	38655	2	487	9	N	443	530	1	128
*01		41137 X	37523	-0-	-3614	-0-	37025	2	498	9	N	453	519	1	62

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883															

08		27032 X	24445	-0-	-2587	-0-	1085	1	23106	2	N	231	166	1	208
							254	9							
09		24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	1012	1	23380	2	N	234	362	1	80
							257	9							
10		27218 X	23184	-0-	-4034	-0-	806	1	22122	2	N	233	173	1	140
							256	9							
11		26340 X	21394	-0-	-4946	-0-	778	1	20382	2	N	213	183	1	170
							234	9							
12		25110 X	19123	-0-	-5987	-0-	778	1	18116	2	N	208	183	1	195
							229	9							
*01		25482 X	17005	-0-	-8477	-0-	746	1	16016	2	N	221	184	1	232
							243	9							

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185															

08		68572 X	31428	-0-	-37144	-0-	30947	2	481	9	N	437	544	1	128
09		66360 X	28776	-0-	-37584	-0-	28343	2	433	9	N	394	365	1	157
10		44826 X	31096	-0-	-13730	-0-	30521	2	575	9	N	523	347	1	333
11		38460 X	28406	-0-	-10054	-0-	27968	2	438	9	N	398	554	1	177
12		32271 X	29905	-0-	-2366	-0-	29441	2	464	9	N	422	357	1	242
*01		31434 X	29856	-0-	-1578	-0-	29277	2	579	9	N	526	548	1	220

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613															

08		0	2085	-0-	2085	2085	898	1	1042	2	N	132			132
							145	9							
*09		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE	2224	-0-	-6045	09/01 ->	1017	1	1087	2	N	109	1	1	240
							120	9							
*10		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	1506	1	920	2	N	102	179	1	163
							112	9							
*11		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	750	1	1628	2	N	151	174	1	140
							166	9							
*12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	763	1	1743	2	N	168			308
							185	9							
*01		2356 X	2034	-0-	-322	-0-	558	1	1375	2	N	92	170	1	230
							101	9							

CROWN PETROLEUM CORP. 191541 THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CROWN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		191541								
THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470	- 15446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11687 X	10411	-0-	-1276	-0-	10308 3	103 9	N	94			174
09	10590 X	8731	-0-	-1859	-0-	8611 3	120 9	N	109	192 1		91
10	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	12393 3	147 9	N	134			225
11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10881 3	145 9	N	132	195 1		162
*12	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11722 3	144 9	N	131	191 1		102
01	12555 X	12065	-0-	-490	-0-	11916 3	149 9	N	135			237

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	- 12906
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327								
HEFLEY		WELL #:		9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15462
08	6665 X	5738	-0-	-927	-0-	5651 3	87 9	N	79	100 1		52
09	6450 X	4386	-0-	-2064	-0-	4314 3	72 9	N	65			117
10	6665 X	4284	-0-	-2381	-0-	4207 3	77 9	N	70			187
11	6450 X	4998	-0-	-1452	-0-	4925 3	73 9	N	66	191 1		62
12	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5217 3	100 9	N	91			153
01	5735 X	3904	-0-	-1831	-0-	3845 3	59 9	N	54			207

HEFLEY		WELL #:		9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1554 3	21 9	N	19	96 1		25
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393 3	13 9	N	12			37
10	1364 N	602	-0-	-762	-0-	602 3		N	-0-			37
11	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1447 3	1 9	N	1			38
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301 3		N	-0-			38
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 3	8 9	N	7			45

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PRATER		WELL #:		3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	31 1	572 2	N	-0-			143
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	30 1	521 2	N	-0-			143
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	31 1	547 2	N	-0-			143
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	N	-0-			143
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	560 2	N	-0-			143
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	-0-			143

PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) OVERFLOW ENERGY, LLC HODGES 233		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	628574	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 194375	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 4610 - 5110					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400 - 5960					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 19650	PERF.11729 - 11784					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10849 - 12820					
08	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002 2		N	-0-			30
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	949 2		N	-0-			30
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-			30
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	943 2		N	-0-			30
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		N	-0-			30
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			30

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 14804	PERF.11335 - 11507					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP		WELL #: 2		RRCID -> 185049	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11046 - 12957					
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	979 2		N	-0-			18
09	960 N	926	-0-	-34	-0-	920 2	6 9	N	5			23
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	864 2	7 9	N	6			29
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	802 2	6 9	N	5			34
12	961 N	776	-0-	-185	-0-	773 2	3 9	N	3			37
01	868 N	694	-0-	-174	-0-	686 2	8 9	N	7			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11407	- 11669						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1178 X	517	-0-	-661	-0-	508	2	9	9	Y	8				55
09	1080 X	658	-0-	-422	-0-	655	2	3	9	Y	3				58
10	868 X	596	-0-	-272	-0-	596	2			Y	-0-				58
11	840 X	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-				58
12	806 X	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-	39	1		19
01	682 X	219	-0-	-463	-0-	217	2	2	9	Y	2				21

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11085	- 11154						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059	RRCID -> 198250	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 11998	PERF.11182	- 11741						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER				WELL #: 4053	RRCID -> 199276	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11186	- 12100						
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-				-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-				-0-
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
11	1200 X	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			Y	-0-				-0-
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
01	1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	2			Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 2052	RRCID -> 200250	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12323	PERF.11274	- 12305						
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	Y	7				36
09	450 N	168	-0-	-282	-0-	162	2	6	9	Y	5				41
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	503	2	22	9	Y	20	7	1		54
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10				64
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	43	1		23
01	527 X	484	-0-	-43	-0-	456	2	28	9	Y	25				48

BARKER				WELL #: 5053	RRCID -> 200251	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 12175	PERF.11170	- 12150						
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	411	2	10	9	Y	9				52
09	540 N	331	-0-	-209	-0-	324	2	7	9	Y	6				58
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	634	2	17	9	Y	15				73
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	825	2	29	9	Y	26	66	1		33
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14				47
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	Y	17				64

WISE, JOHN C.				WELL #: 3052	RRCID -> 201179	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11269	- 12398						
08	T. A.	397	-0-	397	983	396	2	1	9	Y	1				1
09	1448 X	465	-0-	-983	-0-	464	2	1	9	Y	1				2
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-				2
11	390 X	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-				2
12	496 X	209	-0-	-287	-0-	209	2			Y	-0-				2
01	620 X	119	-0-	-501	-0-	119	2			Y	-0-				2

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 12588	PERF.11278 - 12411	CNTY: HEMPHILL
08	1116 X	959	-0-	-157	-0-	959	2		Y	-0-		1
09	1080 X	725	-0-	-355	-0-	725	2		Y	-0-		1
10	1116 X	955	-0-	-161	-0-	954	2	1 9	Y	1		2
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1 9	Y	1	2 1	1
12	961 X	575	-0-	-386	-0-	575	2		Y	-0-		1
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1 9	Y	1		2

JOHNSON, L.A.				WELL #: 5059		RRCID -> 203652	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 12245	PERF.11187 - 11998			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297 2	N	-0-		72
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	242 2	N	15		87
						17	9					
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194 2	N	-0-	64 1	23
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	510	1	1612 2	N	29		52
						32	9					
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	1079	1	1418 2	N	23		75
						25	9					
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	809	1	367 2	N	15		90
						17	9					

BARKER				WELL #: 1053		RRCID -> 204301	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 12314	PERF.11230 - 12139			
08	310 X	218	-0-	-92	-0-	206	2	12 9	Y	11	24 1	19
09	300 X	192	-0-	-108	-0-	183	2	9 9	Y	8		27
10	310 X	244	-0-	-66	-0-	233	2	11 9	Y	10		37
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	220	2	17 9	Y	15		52
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	125	2	13 9	Y	12	43 1	21
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21 9	Y	19		40

BARKER				WELL #: 9053		RRCID -> 204302	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH 12316	PERF.11050 - 12110			
08	651 X	486	-0-	-165	-0-	486	2		Y	-0-		61
09	630 X	419	-0-	-211	-0-	419	2		Y	-0-		61
10	651 X	441	-0-	-210	-0-	441	2		Y	-0-		61
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	439	2	8 9	Y	7		68
12	620 X	421	-0-	-199	-0-	412	2	9 9	Y	8		76
01	496 X	374	-0-	-122	-0-	361	2	13 9	Y	12		88

JOHNSON, L. A.				WELL #: 3059H		RRCID -> 204612	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11514 - 15579			
08	5704 X	3316	-0-	-2388	-0-	1033	1	2226 2	Y	52	113 1	31
						57	9					
09	5910 X	2742	-0-	-3168	-0-	841	1	1868 2	Y	30		61
						33	9					
10	6107 X	359	-0-	-5748	-0-	115	1	232 2	Y	11	55 1	17
						12	9					
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-				Y	-0-		17
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				Y	-0-		17
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-	13 1	4

RAMP-WALKER 31				WELL #: 1T		RRCID -> 205071	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 12009	PERF.11615 - 11625			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC WISE, JOHN C.		//CONT.// //CONT.//	13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181													
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 2		N	-0-			187
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-			187
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		N	-0-			187
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2		N	-0-			187
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-		514 2	4 9	N	4	96 1		95
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-		442 2	3 9	N	3			98

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105													
08	217 N	137	-0-	-80	-0-		136 2	1 9	Y	1			42
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-		215 2	7 9	Y	6			48
10	310 N	262	-0-	-48	-0-		250 2	12 9	Y	11			59
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		170 2	10 9	Y	9			68
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-		398 2	10 9	Y	9	57 1		20
01	248 X	202	-0-	-46	-0-		201 2	1 9	Y	1			21

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110													
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			10
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			10
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117													
08	434 X	334	-0-	-100	-0-		334 2		Y	-0-			94
09	420 X	220	-0-	-200	-0-		220 2		Y	-0-			94
10	434 X	381	-0-	-53	-0-		381 2		Y	-0-			94
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-		397 2		Y	-0-			94
12	341 X	261	-0-	-80	-0-		261 2		Y	-0-			94
01	372 X	222	-0-	-150	-0-		222 2		Y	-0-			94

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11199 - 12089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2 9	Y	2	6 1	3
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	Y	3		6
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3 9	Y	3	7 1	2
11	540 N	302	-0-	-238	-0-	301	2	1 9	Y	1		3
12	589 X	336	-0-	-253	-0-	334	2	2 9	Y	2		5
01	589 X	320	-0-	-269	-0-	318	2	2 9	Y	2		7

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11058 - 11865		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667		PERF.11483 - 13588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11049 - 12843		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11030 - 11879		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12300 - 13515		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		38
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		38
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		38
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-		38
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4 9	N	4		42
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		42

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13707		PERF.11326 - 13516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	359	2	24	9	Y	22					50
09	510 X	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	Y	21					71
10	558 X	297	-0-	-261	-0-	286	2	11	9	Y	10					81
11	540 X	195	-0-	-345	-0-	173	2	22	9	Y	20	64	1			37
12	558 X	201	-0-	-357	-0-	179	2	22	9	Y	20					57
01	372 X	273	-0-	-99	-0-	259	2	14	9	Y	13					70

 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

 WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

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

 HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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

 HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

 VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	207	2	45	9	Y	41	70	1			12
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	222	2	20	9	Y	18					30
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	241	2	34	9	Y	31	42	1			19
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	Y	29					48
12	279 X	169	-0-	-110	-0-	154	2	15	9	Y	14	42	1			20
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	183	2	51	9	Y	46	57	1			9

 PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID -> 211636		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 X	244	-0-	-221	-0-	237	2	7	9	35
09	450 X	277	-0-	-173	-0-	269	2	8	9	42
10	465 X	139	-0-	-326	-0-	135	2	4	9	19
11	300 X	225	-0-	-75	-0-	221	2	4	9	23
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	253	2	3	9	26
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	33

BARKER		WELL #: 7053		RRCID -> 211804		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			-0-

THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		27

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	137
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	97	2	1	9	138
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	40
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	41
12	279 X	227	-0-	-52	-0-	227	2			13
01	527 X	278	-0-	-249	-0-	275	2	3	9	16

WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2		Y	-0-		66
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-		66
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-		66
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		Y	-0-		66
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2		Y	-0-		66
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	354	2	9 9	Y	8	58 1	16

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
08	868 X	636	-0-	-232	-0-	630	2	6 9	Y	5		52
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	282	2		Y	-0-		52
10	775 X	545	-0-	-230	-0-	545	2		Y	-0-		52
11	630 X	408	-0-	-222	-0-	408	2		Y	-0-		52
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-		52
01	651 X	229	-0-	-422	-0-	229	2		Y	-0-		52

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
08	T. A.	428	-0-	428	-0-	564	2		Y	-0-		3
09	564 X	-0-	-0-	-564	-0-	-0-	2		Y	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		Y	-0-		3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	2		Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	11	3 1	11

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
08	T. A.	670	-0-	670	-0-	2076	2		Y	-0-		61
09	2587 X	511	-0-	-2076	-0-	504	2	7 9	Y	6		67
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2		Y	-0-		67
11	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	2		Y	-0-		67
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	336	2	64 9	Y	58		125
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2		Y	-0-	115 1	10

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
08	806 X	276	-0-	-530	-0-	276	2		Y	-0-		66
09	780 X	106	-0-	-674	-0-	106	2		Y	-0-		66
10	403 X	258	-0-	-145	-0-	258	2		Y	-0-		66
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		66
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-	63 1	3
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4 9	Y	4		7

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14 9	Y	13		50
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11 9	Y	10		60
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13 9	Y	12		72
11	540 N	344	-0-	-196	-0-	330	2	14 9	Y	13	48 1	37
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	Y	5		42
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	330	2	6 9	Y	5		47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID -> 212657		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746								
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					17
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					17
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					17
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					17
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					17
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					17

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID -> 212729		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360								
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					57
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					63
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	302	2	8	9	Y	7					70
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14					84
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	260	2	11	9	Y	10					94
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					97

HELTON		WELL #: 2060		RRCID -> 212797		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 -	13309				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 X	498	-0-	-122	-0-	492	2	6	9	Y	5					26
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9					35
10	620 X	545	-0-	-75	-0-	531	2	14	9	Y	13	27	1			21
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					28
12	713 X	590	-0-	-123	-0-	576	2	14	9	Y	13					41
01	713 X	361	-0-	-352	-0-	352	2	9	9	Y	8					49

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 -	12789				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 -	13343				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 -	13335				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 -	13416				
08	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	1229	2	18	9	Y	16	128	1			25
09	1260 X	966	-0-	-294	-0-	946	2	20	9	Y	18					43
10	1302 X	1066	-0-	-236	-0-	1046	2	20	9	Y	18					61
11	1200 X	1021	-0-	-179	-0-	999	2	22	9	Y	20					81
12	1240 X	757	-0-	-483	-0-	747	2	10	9	Y	9	43	1			47
01	1240 X	688	-0-	-552	-0-	665	2	23	9	Y	21					68

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 -	12664				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 -	12744				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	11464	-	13394
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	351 2	8 9	Y			7			42
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426 2	8 9	Y			7			49
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	345 2	4 9	Y			4	28 1		25
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463 2	8 9	Y			7			32
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	380 2	15 9	Y			14			46
01	434 X	361	-0-	-73	-0-	355 2	6 9	Y			5			51

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	11320	-	13329
08	1240 X	928	-0-	-312	-0-	920 2	8 9	Y			7			41
09	1440 X	1387	-0-	-53	-0-	1374 2	13 9	Y			12			53
10	1488 X	1193	-0-	-295	-0-	1182 2	11 9	Y			10			63
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1562 2	9 9	Y			8	53 1		18
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2187 2	8 9	Y			7			25
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4123 2	14 9	Y			13			38

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973	-	13447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097	-	12817
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319	-	13498
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	456 2	34 9	N			31			148
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375 2	32 9	N			29	137 1		40
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	146 2	13 9	N			12			52
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	246 2	20 9	N			18			70
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N			-0-			70
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N			14	49 1		35

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359	-	13350
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	114 2	4 9	Y			4			77
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	91 2	3 9	Y			3			80
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	91 2	13 9	Y			12	68 1		24
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y			3			27
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	74 2	4 9	Y			4			31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102 2	6 9	Y			5			36

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011	-	12866
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688			
08	806 N	308	-0-	-498	-0-	307	2	1	9	Y	1	80	1		12
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	300	2	20	9	Y	18				30
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	413	2	31	9	Y	28	38	1		20
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	369	2	32	9	Y	29				49
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	218	2	24	9	Y	22	42	1		29
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	266	2	51	9	Y	46	59	1		16

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54	1		13
10	341 N	-19	-0-	-322	-0-		19	2			N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285				
08	1302 X	1097	-0-	-205	-0-	1069	2	28	9	Y	25					70
09	1650 X	1139	-0-	-511	-0-	1114	2	25	9	Y	23					93
10	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	1032	2	36	9	Y	33	95	1			31
11	1650 X	969	-0-	-681	-0-	945	2	24	9	Y	22					53
12	1178 X	1151	-0-	-27	-0-	1098	2	53	9	Y	48					101
01	1178 X	1004	-0-	-174	-0-	973	2	31	9	Y	28					129

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974	- 12743				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330	- 13361				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BUCKTHAL		WELL #:		1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808	- 11155
08	3100 N	2135	-0-	-965		670	2118	2	17	9	N	15	48
09	2642 N	1972	-0-	-670		-0-	1968	2	4	9	N	4	52
10	2151 N	2151	-0-	-0-		-0-	2142	2	9	9	N	8	60
11	1995 N	1995	-0-	-0-		-0-	1992	2	3	9	N	3	63
12	1833 N	1833	-0-	-0-		-0-	1829	2	4	9	N	4	67
01	1612 N	1612	-0-	-0-		-0-	1605	2	7	9	N	6	73

HELTON		WELL #:		9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

WALSER		WELL #:		2030		RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #:		1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253
08	1013 N	1013	-0-	-0-		-0-	1003	2	10	9	N	9	47
09	567 N	567	-0-	-0-		-0-	556	2	11	9	N	10	57
10	548 N	548	-0-	-0-		-0-	531	2	17	9	N	15	72
11	527 N	527	-0-	-0-		-0-	510	2	17	9	N	15	87
12	431 N	431	-0-	-0-		-0-	417	2	14	9	N	13	100
01	232 N	232	-0-	-0-		-0-	219	2	13	9	N	12	33

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
HELTON			WELL #: 4060A		RRCID -> 218205	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 13650	PERF.11344	- 13461						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PEAK-WALSER			WELL #: 1129		RRCID -> 218313	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11084	- 12603						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HELTON			WELL #: 1060A		RRCID -> 218979	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 13780	PERF.11370	- 13618						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON, L.A.			WELL #: 3059A		RRCID -> 219018	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 13410	PERF.11302	- 13233						
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	857	1	2630	2	Y	35	78	1		20
09	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	39	9	800	1	Y	20				40
10	2976 X	1454	-0-	-1522	-0-	22	9	524	1	Y	15	37	1		18
11	2880 X	1645	-0-	-1235	-0-	17	9	739	1	Y	18				36
12	3534 X	2452	-0-	-1082	-0-	20	9	859	1	Y	55				91
01	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	61	9	756	1	Y	34	68	1		57
						37	9								
WISE, JOHN C.			WELL #: 1452A		RRCID -> 219019	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11365	- 13375						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HELTON			WELL #: 1260		RRCID -> 219021	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 12595	PERF.11185	- 12461						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-				WELL #:	1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968	-	12475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37

DIXON, IRENE -48-				WELL #:	2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980	-	12508
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.				WELL #:	1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11388	-	13315
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

WISE, JOHN C.				WELL #:	8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	11374	-	13389
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PEAK-BOURASSA				WELL #:	707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11063	-	12675
08	992 X	698	-0-	-294	-0-	697	2	1	9	Y	1				34
09	870 X	315	-0-	-555	-0-	311	2	4	9	Y	4				38
10	899 X	259	-0-	-640	-0-	258	2	1	9	Y	1				39
11	690 X	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-				39
12	713 X	314	-0-	-399	-0-	314	2			Y	-0-				39
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	19	1		21

BARKER				WELL #:	7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310	-	13353
08	620 X	567	-0-	-53	-0-	558	2	9	9	Y	8				62
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				62
10	527 X	291	-0-	-236	-0-	291	2			Y	-0-				62
11	540 X	505	-0-	-35	-0-	496	2	9	9	Y	8				70
12	589 X	223	-0-	-366	-0-	220	2	3	9	Y	3				73
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	367	2	11	9	Y	10				83

DIXON, IRENE -48-				WELL #:	1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	-	12765
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337				
08	1116 X	554	-0-	-562	-0-	546	2	8	9	Y	7					61
09	1050 X	478	-0-	-572	-0-	469	2	9	9	Y	8					69
10	1085 X	801	-0-	-284	-0-	798	2	3	9	Y	3	38	1			34
11	720 X	592	-0-	-128	-0-	583	2	9	9	Y	8					42
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	275	2	4	9	Y	4					46
01	806 X	440	-0-	-366	-0-	431	2	9	9	Y	8					54

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299				
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	740	2	26	9	Y	24					70
09	900 N	763	-0-	-137	-0-	746	2	17	9	Y	15					85
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	628	2	28	9	Y	25					110
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	666	2	22	9	Y	20	86	1			44
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	619	2	24	9	Y	22					66
01	651 N	278	-0-	-373	-0-	256	2	22	9	Y	20					86

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1395 X	962	-0-	-433	-0-	954 2	8	9	Y	7					42
09		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1335 2	13	9	Y	12					54
10		1302 X	1235	-0-	-67	-0-	1224 2	11	9	Y	10					64
11		1200 X	947	-0-	-253	-0-	939 2	8	9	Y	7	52	1			19
12		1395 X	1308	-0-	-87	-0-	1301 2	7	9	Y	6					25
01		1395 X	581	-0-	-814	-0-	573 2	8	9	Y	7					32

WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1052A		RRCID -> 223327		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1348A		RRCID -> 223328		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 8053A		RRCID -> 223331		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323								
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			Y	-0-					27
09		180 N	23	-0-	-157	-0-	23 2			Y	-0-					27
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			Y	-0-					27
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			Y	-0-					27
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			Y	-0-					27
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-					27

PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID -> 223333		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	651 X	506	-0-	-145	-0-	402	2	504	2	2	9	Y	2	24	1	4
09	630 X	406	-0-	-224	-0-	402	2	402	2	4	9	Y	4			8
10	651 X	430	-0-	-221	-0-	427	2	427	2	3	9	Y	3			11
11	630 X	520	-0-	-110	-0-	518	2	518	2	2	9	Y	2			13
12	651 X	294	-0-	-357	-0-	292	2	292	2	2	9	Y	2	7	1	8
01	496 X	288	-0-	-208	-0-	284	2	284	2	4	9	Y	4			12

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292				
08	992 X	592	-0-	-400	-0-	591	2	591	2	1	9	Y	1	27	1	20
09	1050 X	778	-0-	-272	-0-	768	2	768	2	10	9	Y	9			29
10	1085 X	697	-0-	-388	-0-	686	2	686	2	11	9	Y	10			39
11	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	1045	2	19	9	Y	17			56
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	632	2	632	2	11	9	Y	10	49	1	17
01	806 X	616	-0-	-190	-0-	594	2	594	2	22	9	Y	20			37

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607				
08	248 N	38	-0-	-210	-0-	29	2	29	2	9	9	Y	8	54	1	51
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	14	2	14	2	9	9	Y	8			59
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	15	2	15	2	14	9	Y	13			72
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	2	4	9	Y	4			76
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	5	2	7	9	Y	6	33	1	49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	2	2	6	9	Y	5			54

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	-	13351	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	-	12657	
08	930 X	742	-0-	-188	-0-	736	2	6	9	Y	5				60
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				60
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				60
11	720 X	3	-0-	-717	-0-	3	2			Y	-0-				60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				68
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				68

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-	13305	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273	
08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	977	2	10	9	Y	9				52
09	1140 N	854	-0-	-286	-0-	847	2	7	9	Y	6				58
10	1178 N	978	-0-	-200	-0-	955	2	23	9	Y	21				79
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	Y	28	77	1		30
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15				45
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	832	2	20	9	Y	18				63

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	346	2	6	9	Y	5				56
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	271	2	2	9	Y	2				58
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	308	2	26	9	Y	24	58	1		24
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2				26
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3				29
01	341 X	245	-0-	-96	-0-	241	2	4	9	Y	4				33

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

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

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

08	837 X	816	-0-	-21	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1					29
09	810 X	760	-0-	-50	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6					35
10	1085 X	878	-0-	-207	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6					41
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16					57
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	48	1			14
01	868 X	344	-0-	-524	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6					20

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

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

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

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

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	31	9	Y	28	72	1			27
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	33	9	Y	30					57
10	1519 X	1157	-0-	-362	-0-	-0-	1122	2	35	9	Y	32	71	1			18
11	1470 X	1299	-0-	-171	-0-	-0-	1275	2	24	9	Y	22					40
12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	29	9	Y	26					66
01	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-	967	2	24	9	Y	22					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 -	12726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 -	13455			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 -	13306			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446 -	13514			
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	105	2	2	9	Y	2				38
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3				41
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	Y	3	31	1		13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3				16
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1				17
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1				18

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250 -	13297			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 -	13281			
08	527 X	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-				16
09	510 X	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-				16
10	527 X	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-				16
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				16
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1				17
01	496 X	337	-0-	-159	-0-	334	2	3	9	Y	3				20

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 -	13471			
08	651 X	593	-0-	-58	-0-	569	2	24	9	Y	22				117
09	780 X	543	-0-	-237	-0-	521	2	22	9	Y	20				137
10	806 X	687	-0-	-119	-0-	571	2	116	9	Y	105	85	1		157
11	780 X	460	-0-	-320	-0-	393	2	67	9	Y	61	120	1		98
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4				102
01	682 X	61	-0-	-621	-0-	21	2	40	9	Y	36	65	1		73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
11	T. A.	31	-0-	31	31	31	31	2			Y	-0-				26
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466							
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				40
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				40
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				40
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				40
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				40
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				40
MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
PEAK BOURASSA		WELL #: 406		RRCID -> 230409		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812							
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	61	9	Y	55				117
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	47	9	Y	43				160
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	24	9	Y	22				182
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	152	1		35
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3				38
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5023		RRCID -> 230741		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11474 - 12334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1022 2	18 9	N			16			99
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1015 2	14 9	N			13	90 1		22
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004 2		N			-0-			22
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 2		N			-0-			22
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1020 2	31 9	N			28			50
01	992 N	707	-0-	-285	-0-	707 2		N			-0-			50

RAMP		WELL #: 2050		RRCID -> 230907		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12417		PERF.11060 - 12357				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N			-0-			33
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N			-0-			33
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N			-0-			33
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N			-0-			33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	205 2	21 9	N			19			52
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N			-0-			52

WALKER 52		WELL #: 4		RRCID -> 230927		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12493		PERF.11032 - 12377				
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 2		N			-0-			65
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N			-0-			65
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N			-0-			65
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N			-0-			65
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	341 2	41 9	N			37			102
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N			-0-			102

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351A		RRCID -> 230946		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11287 - 12474				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

HELTON		WELL #: 5060A		RRCID -> 230967		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 13512		PERF.11321 - 13352				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11124 - 12990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID -> 231056		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11228 - 13098				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	6 1		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2 1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880			
08	682	X	654	-0-	-28	-0-	650	2	4	9	Y	4	43	1	40
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2			42
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4			46
11	630	X	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	Y	5			51
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	27	1	29
01	682	X	384	-0-	-298	-0-	378	2	6	9	Y	5			34

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438			
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7			57
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5			62
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2			64
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	307	2	7	9	N	6			70
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7			77
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	356	2	11	9	N	10			87

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351		RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	-	13513
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	644	2	28	9	Y	25	114
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	114
10	620 N	178	-0-	-442	-0-	178	2			Y	-0-	48
11	660 N	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-	48
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	58
01	682 X	352	-0-	-330	-0-	320	2	32	9	Y	29	87

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	-	13538
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	62
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62

SHELL FEE 57		WELL #: 2		RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	-	12363
08	3100 N	2195	-0-	-905	2428	2044	2	151	9	N	137	61
09	3000 N	1574	-0-	-1426	1002	1552	2	22	9	N	20	81
10	3100 N	2115	-0-	-985	17	2109	2	6	9	N	5	86
11	2229 N	2212	-0-	-17	-0-	2181	2	31	9	N	28	114
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	114
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2159	2	162	9	N	147	63

HELTON		WELL #: 860A		RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	-	13276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

DODD		WELL #: 3046		RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	-	13498
08	961 N	798	-0-	-163	-0-	773	2	25	9	N	23	103
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14	117
10	961 N	648	-0-	-313	-0-	630	2	18	9	N	16	47
11	780 N	571	-0-	-209	-0-	558	2	13	9	N	12	59
12	868 N	529	-0-	-339	-0-	518	2	11	9	N	10	69
01	651 N	216	-0-	-435	-0-	212	2	4	9	N	4	73

PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	-	12691
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

BARKER		WELL #: 1753A		RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	-	13346
08	1178 X	785	-0-	-393	-0-	783	2	2	9	Y	2	5
09	1140 X	544	-0-	-596	-0-	542	2	2	9	Y	2	7
10	1178 X	638	-0-	-540	-0-	634	2	4	9	Y	4	4
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	7
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	12
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11254	-	13569
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		643 X	643	-0-	-0-	-0-	602 2	41 9	Y	Y	37			92
09		325 X	325	-0-	-0-	-0-	302 2	23 9	Y	Y	21			113
10		354 X	354	-0-	-0-	-0-	326 2	28 9	Y	Y	25			138
11		630 X	322	-0-	-308	-0-	304 2	18 9	Y	Y	16	116 1		38
12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	275 2	33 9	Y	Y	30			68
01		651 X	246	-0-	-405	-0-	233 2	13 9	Y	Y	12			80

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	11463	-	13587
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	11262	-	13272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			23

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	11280	-	13509
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			113

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11437	-	12504
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	277 2	13 9	N	N	N	12			72
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	369 2	9 9	N	N	N	8			80
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	350 2	9 9	N	N	N	8			88
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648 2	11 9	N	N	N	10			98
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	279 2	4 9	N	N	N	4			102
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9	N	N	N	2	69 1		35

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11075	-	13184
08	217 X	135	-0-	-82	-0-	135 2			Y	Y	-0-			36
09	210 X	96	-0-	-114	-0-	96 2			Y	Y	-0-			36
10	217 X	101	-0-	-116	-0-	101 2			Y	Y	-0-			36
11	150 X	96	-0-	-54	-0-	96 2			Y	Y	-0-			36
12	T. A.	90	-0-	90	90	90 2			Y	Y	-0-			36
01	T. A.	70	-0-	70	160	70 2			Y	Y	-0-			36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER 50		WELL #:		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015																

PEAK BOURASSA		WELL #: 806		RRCID -> 235964		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

RAMP 30		WELL #: 2		RRCID -> 236011		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727								
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-					30
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					30
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-					30
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					30
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					30
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-					30

COURTNEY		WELL #: 2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960								
08	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1589	2	8	9	N	7				55
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				55
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				55
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18				73
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1804	2	19	9	N	17	47	1		43
01	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-				43

PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790								
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	N	8				38
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3	9	N	3				41
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				41
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10				51
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3				54
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				54

JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435						
08	527 N	141	-0-	-386	-0-	135	2	6	9	Y	5				53
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-				53
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	162	2	4	9	Y	4				57
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1				58
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4				62
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1				63

SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820						
08	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-				32
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	N	5				37
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				37
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1456	2	7	9	N	6				43
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-				43
01	1581 N	827	-0-	-754	-0-	827	2			N	-0-				43

DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373						
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-				3
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				3
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1				4
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				4
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				4
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	Y	1				5

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086						
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5				16
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4				20
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6				26
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5				31
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	605	2	3	9	N	3				34
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	539	2	25	9	N	23				57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291								
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	N	6				30
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	332	2	2	9	N	2				32
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2				34
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	328	2	3	9	N	3				37
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3				40
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				40

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			-0-

ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314								
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1				101
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2				103
10	930	N	629	-0-	-301	-0-	622	2	7	9	N	6				109
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4				113
12	806	N	523	-0-	-283	-0-	517	2	6	9	N	5	101	1		17
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5				22

HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455								
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	N	12				119
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				119
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3				122
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	571	2			N	8				130
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	N	9				139
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	94	1		57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			45
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2			47
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	523	2	3	9	N	3			50
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5			55
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2			57
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	448	2	9	9	N	8			65

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			20
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			20
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2			22
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22

MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			18
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			18
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-			18
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			18
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			19
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3			22

CROWNCOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746					
08	2031 N	1564	-0-	-467	-0-	1561	2	3	9	Y	3			22
09	1800 N	1195	-0-	-605	-0-	1194	2	1	9	Y	1			23
10	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1334	2	1	9	Y	1			24
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			24
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			24
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	Y	1			25

DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	21	1			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914								
08	910	N	910	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					80
09	780	N	632	-0-	-148	632	2			N	-0-					80
10	775	N	682	-0-	-93	682	2			N	-0-					80
11	870	N	725	-0-	-145	705	2	20	9	N	18					98
12	780	N	780	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
01	896	N	896	-0-	-0-	896	2			N	-0-					98

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772								
08	3782	X	3289	-0-	-493	3234	2	55	9	N	50	80	1			-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	3317	2	19	9	N	17					17
10	3508	X	3508	-0-	-0-	3490	2	18	9	N	16					33
11	3360	X	3282	-0-	-78	3258	2	24	9	N	22					55
12	3472	X	3373	-0-	-99	3370	2	3	9	N	3					58
01	3503	X	3100	-0-	-403	3046	2	54	9	N	49					107

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889								
08	310	N	301	-0-	-9	301	2			N	-0-					105
09	289	N	289	-0-	-0-	289	2			N	-0-					105
10	310	N	253	-0-	-57	253	2			N	-0-					105
11	300	N	216	-0-	-84	216	2			N	-0-					105
12	310	N	234	-0-	-76	226	2	8	9	N	7	96	1			16
01	248	N	108	-0-	-140	108	2			N	-0-					16

RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905								
08	713	N	686	-0-	-27	686	2			N	-0-					23
09	660	N	257	-0-	-403	257	2			N	-0-					23
10	651	N	475	-0-	-176	475	2			N	-0-					23
11	660	N	491	-0-	-169	491	2			N	-0-					23
12	455	N	455	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
01	465	N	321	-0-	-144	321	2			N	-0-					23

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026								
08	1927	N	1927	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					90
09	1736	N	1736	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					90
10	1900	N	1900	-0-	-0-	1892	2	8	9	N	7	55	1			42
11	1543	N	1543	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					60
12	1756	N	1756	-0-	-0-	1743	2	13	9	N	12					72
01	1581	N	1160	-0-	-421	1160	2			N	-0-					72

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924								
08	1357	N	1357	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					133
09	1290	N	1211	-0-	-79	1202	2	9	9	N	8	106	1			35
10	1240	N	1114	-0-	-126	1114	2			N	-0-					35
11	1290	N	1229	-0-	-61	1227	2	2	9	N	2					37
12	1240	N	1233	-0-	-7	1177	2	56	9	N	51					88
01	1116	N	1096	-0-	-20	1096	2			N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276 -	13242			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129 -	13224			
08	651 N	362	-0-	-289	-0-	361	2	1	9	N	1				103
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				103
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2				105
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				105
12	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-				105
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	625	2	4	9	N	4				109

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830 -	12582			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	315	2	58	9	Y	53				113
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				113
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				113
11	360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-				113
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				113
01	403 X	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-				113

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492 -	12948			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				48
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967 -	13143			
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9				32
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				32
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				32
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-				32
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	458	2	6	9	N	5				37
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-				37

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020 -	12759			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 -	12967			
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3				84
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				84
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	N	2				86
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2				88
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	32	1		56
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH 13065	PERF.11052 - 12865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6				53	
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1431	2	4	9	N	4				57	
10	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1427	2	7	9	N	6				63	
11	1620 N	1242	-0-	-378	-0-	1229	2	13	9	N	12				75	
12	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1195	2	6	9	N	5				80	
01	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	1055	2			N	-0-				80	

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 13900	PERF.11104 - 12922					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11016 - 12880					
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-				33	
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-				33	
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-				33	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				33	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				33	
01	527 N	408	-0-	-119	-0-	402	2	6	9	N	5				38	

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH 13614	PERF.11459 - 13511					
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13	40	1		27	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18				45	
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14	9	N	13				58	
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	794	2	10	9	N	9				67	
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	N	15	61	1		21	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	N	6				27	

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10968 - 12294					
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	467	2	13	9	N	12				30	
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-				30	
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-				30	
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-				30	
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	N	3				33	
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				33	

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH 13218	PERF.11075 - 12998					
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-				35	
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-				35	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				35	
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-				35	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				35	
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				35	

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH 13173	PERF.11052 - 13048					
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	N	7				47	
09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-				47	
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13				60	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				60	
12	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10	53	1		17	
01	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154	2			N	-0-				17	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10992	- 13137		
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	N	1				
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-				
12	775 N	166	-0-	-609	-0-	166	2			N	-0-				
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-	23	1	17	

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488	- 13470		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120	- 13078		
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	863	2	36	9	N	33	83			
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	813	2	11	9	N	10	93			
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	825	2	8	9	N	7	100			
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	797	2	17	9	N	15	115			
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8	123			
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	699	2	17	9	N	15	138			

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880	- 12784		
08	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-	124	1	28	
09	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	1426	2	22	9	N	20	48			
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-	48			
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1627	2	57	9	N	52	100			
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	N	22	122			
01	1643 N	888	-0-	-755	-0-	888	2			N	-0-	122			

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147	- 12490		
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13	68	1	28	
09	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-	28			
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-	28			
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	890	2			N	-0-	28			
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	2	48	9	N	44	72			
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-	72			

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	10880	- 13099		
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1075	2	14	9	N	13	33			
09	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	987	2	13	9	N	12	45			
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-	45			
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	983	2	35	9	N	32	77			
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	N	6	51	1	32	
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-	32			

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	11364	- 12249		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	19			
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	19			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	19			
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3	22			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	22			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	22			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17 9	N	15	90
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	775	2	8 9	N	7	97
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2		N	-0-	97
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	746	2	24 9	N	22	119
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	743	2	4 9	N	4	38
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2		N	-0-	38

BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID -> 246829		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724		
08	3100 N	2909	-0-	-191	2568	2883	2	26 9	N	24	72
09	3000 N	2316	-0-	-684	1884	2291	2	25 9	N	23	95
10	3100 N	1696	-0-	-1404	480	1661	2	35 9	N	32	127
11	1600 N	1120	-0-	-480	-0-	1102	2	18 9	N	16	143
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17 9	N	15	158
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	604	2	19 9	N	17	175

PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012		
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	458	2	3 9	N	3	51
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	774	2	22 9	N	20	71
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	733	2	17 9	N	15	86
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	678	2	18 9	N	16	102
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6 9	N	5	107
01	620 N	452	-0-	-168	-0-	435	2	17 9	N	15	122

HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599		
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	2		N	-0-	20
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	2		N	-0-	20
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-	20
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-	20
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-	20
01	341 N	87	-0-	-254	-0-	87	2		N	-0-	20

DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34

PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	891	-0-	-70	-0-	872	2	19	9	N	17
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	696	2	10	9	N	9
10	1023 N	791	-0-	-232	-0-	773	2	18	9	N	16
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	774	2	21	9	N	19
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	813	2	17	9	N	15
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	774	2	25	9	N	23

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574		
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-
09	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789		
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10
09	780 N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	N	20
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775		
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	N	1
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1
10	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-
11	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-
12	1085 N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604		
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	Y	26
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	541	2	13	9	Y	12
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	537	2	22	9	Y	20
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	470	2	17	9	Y	15
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	Y	15
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	448	2	21	9	Y	19

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055		
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	667	2	1	9	N	1
09	780 N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-
10	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-
12	620 N	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11021 -	13175
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	928	2	12	9	N	11	65
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	882	2	8	9	N	7	72
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	835	2	2	9	N	2	74
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8	82
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5	87
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	N	12	99

GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081 -	13223
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	N	5	39
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2	41
10	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1553	2	2	9	N	2	43
11	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1550	2	3	9	N	3	46
12	1829 N	206	-0-	-1623	-0-	205	2	1	9	N	1	47
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1271	2	8	9	N	7	32

ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018 -	13092
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	16

HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671 -	13107
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	715	2	8	9	N	7	57
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	59
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	N	4	63
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	626	2	6	9	N	5	68
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1	69
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	518	2	2	9	N	2	71

ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109 -	13251
08	1209 N	537	-0-	-672	-0-	531	2	6	9	N	5	23
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	930	2	8	9	N	7	30
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	N	15	45
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	N	8	53
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15	68
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12	80

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 -	12982
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-	37
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-	37
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-	37
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-	37
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	37
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	37

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	45
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	45
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	45
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-	45
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-	45
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-	45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	111108	- 12921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6			35
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-			35
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-			35
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-			35
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-			35
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			35

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	11758	- 12315	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-			-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11009	- 12833	
08	1731 N	1648	-0-	-83	-0-	1644	2	4	9	Y	4			23
09	1650 N	1360	-0-	-290	-0-	1359	2	1	9	Y	1			24
10	1798 N	1055	-0-	-743	-0-	1054	2	1	9	Y	1			25
11	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	1418	2			Y	-0-			25
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			25
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1	9	Y	1			26

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	11197	- 13015	
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-			17
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3			20
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	N	5			25
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5			30
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-			30
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10			40

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11168	- 12540	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	10998	- 13244	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7			44
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1169	2	13	9	N	12			56
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1246	2	4	9	N	4			60
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1208	2	13	9	N	12			72
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12			84
01	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1055	2	9	9	N	8			92

FILLINGM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948	- 13166	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	N	4			37
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3			40
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	457	2	6	9	N	5			45
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	451	2	4	9	N	4			49
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-			49
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-			49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910 - 13161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1910	-0-	-1190	139	1910	2	N	-0-			64
09	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1804	2	1 9	N	1		65
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			65
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1861	2	18 9	N	16		81
12	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1420	2	18 9	N	16	59 1	38
01	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1708	2	9 9	N	8		46

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962 - 13251	
08	3100	N	2403	-0-	-697	6629	2392	2	11 9	N	10		99
09	3000	N	2264	-0-	-736	5893	2255	2	9 9	N	8		107
10	3100	N	2156	-0-	-944	4949	2148	2	8 9	N	7		114
11	3000	N	1982	-0-	-1018	3931	1960	2	22 9	N	20		134
12	3100	N	1270	-0-	-1830	2101	1259	2	11 9	N	10	127 1	17
01	3100	N	1762	-0-	-1338	763	1755	2	7 9	N	6		23

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	11151 - 13272	
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	623	2	9 9	N	8		47
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13 9	N	12		59
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6 9	N	5		64
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2 9	N	2		66
12	868	N	430	-0-	-438	-0-	430	2		N	-0-		66
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	586	2	30 9	N	27		93

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11239 - 13296	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11190 - 13338	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308 - 12560	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10308 - 12518	
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	904	2	20 9	N	18	116 1	31
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-		31
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-		31
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	849	2	64 9	N	58		89
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	883	2	11 9	N	10	82 1	17
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FILLINGIM		WELL #: 1409		RRCID -> 255198		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				90
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-				90
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	69	1		22
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10				32
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11				43
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-				43

HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472						
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13				25
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3				28
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9				37
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1075	2	13	9	N	12				49
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1164	2	17	9	N	15				64
01	1147 N	456	-0-	-691	-0-	420	2	36	9	N	33	90	1		7

SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865						
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18				37
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15				52
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	N	13				65
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17				82
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11	90	1		3
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	722	2	21	9	N	19				22

BEGERT 38		WELL #: 2		RRCID -> 258040		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396						
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1				133
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	328	2	2	9	N	2	68	1		67
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-				67
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	290	2	8	9	N	7				74
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1				75
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	N	2				77

RAMP 26		WELL #: 4		RRCID -> 258241		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

FILLINGIM		WELL #: 4009		RRCID -> 258546		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224						
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7				38
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1157	2	23	9	N	21				59
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3				62
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27				89
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1137	2	22	9	N	20	80	1		29
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	944	2	9	9	N	8				37

HUFF		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BEGERT		WELL #: 2		RRCID -> 258661		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	832 2	6 9	N	5		5				38
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	856 2	34 9	N	31		31				69
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 2	2 9	N	2		2				71
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922 2	7 9	N	6		6				77
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	895 2	2 9	N	2		2				79
01	961 N	618	-0-	-343	-0-	617 2	1 9	N	1		1				80

RAMP		WELL #: 6027		RRCID -> 258662		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034						
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	718 2	6 9	N	5		5				73
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	678 2	10 9	N	9		9				82
10	868 N	683	-0-	-185	-0-	671 2	12 9	N	11		11				93
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	641 2	11 9	N	10		10				103
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	621 2	8 9	N	7		7	103 1			7
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	601 2	18 9	N	16		16				23

HUFF		WELL #: 4001		RRCID -> 258663		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637						
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	665 2	3 9	N	3		3				111
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	645 2	10 9	N	9		9	85 1			35
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	640 2	3 9	N	3		3				38
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	587 2	6 9	N	5		5				43
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		N	-0-		-0-				43
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 2	2 9	N	2		2				45

GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954						
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1384 2	29 9	N	26		26	141 1			40
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305 2	21 9	N	19		19				59
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1315 2	20 9	N	18		18				77
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1097 2	26 9	N	24		24				101
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346 2	11 9	N	10		10	88 1			23
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1098 2	14 9	N	13		13				36

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357						
08	713 N	496	-0-	-217	-0-	485 2	11 9	N	10		10				60
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	N	1		1				61
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	519 2	11 9	N	10		10				71
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	275 2	13 9	N	12		12				83
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303 2	6 9	N	5		5				88
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	9 2	3 9	N	3		3	80 1			11

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517						
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1248 2	83 9	N	75		75	74 1			68
09	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1192 2	1 9	N	1		1				69
10	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082 2		N	-0-		-0-				69
11	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	1016 2	39 9	N	35		35				104
12	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1025 2	9 9	N	8		8	98 1			14
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984 2		N	-0-		-0-				14

MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID -> 259721		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
GEORGE			WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535 - 15529			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5456 X	5384	-0-	-72	-0-	5327	2	57	9	N	52	59	1	97
09		5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4791	2	57	9	N	52			149
10		5363 X	5194	-0-	-169	-0-	5135	2	59	9	N	54	82	1	121
11		5220 X	4904	-0-	-316	-0-	4837	2	67	9	N	61	108	1	74
12		5394 X	4935	-0-	-459	-0-	4876	2	59	9	N	54			128
01		5394 X	5008	-0-	-386	-0-	4935	2	73	9	N	66			194

WALKER			WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280 - 14819			
08		4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3712	2	63	9	N	57			193
09		3930 X	3665	-0-	-265	-0-	3606	2	59	9	N	54	151	1	96
10		3999 X	3293	-0-	-706	-0-	3229	2	64	9	N	58			154
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3953	2	54	9	N	49			203
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3872	2	96	9	N	87	159	1	131
01		3782 X	3641	-0-	-141	-0-	3610	2	31	9	N	28			159

RW			WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594 - 15315			
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	856	1	2703	2	N	40			102
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	850	1	2766	2	N	33			135
10		3751 X	3666	-0-	-85	-0-	878	1	2751	2	N	34	102	1	67
11		3630 X	3441	-0-	-189	-0-	850	1	2540	2	N	46			113
12		3782 X	3522	-0-	-260	-0-	878	1	2585	2	N	54			167
01		3782 X	2995	-0-	-787	-0-	878	1	2070	2	N	43			210

HENDERSON 65			WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183 - 12646			
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	483	2	28	9	N	25			171
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-			171
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	N	10			181
11		480 N	410	-0-	-70	-0-	404	2	6	9	N	5	105	1	81
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5			86
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17			103

DEREK 12			WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470 - 15471			
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28	74	1	57
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18			75
10		961 N	885	-0-	-76	-0-	867	2	18	9	N	16			91
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17			108
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25			133
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12	100	1	45

GW SPORTSMAN			WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008 - 13187			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	1079	1	5655	2	N	54	167 1	30
							59	9						
09		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	956	1	4915	2	N	82		112
							90	9						
10		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1079	1	4032	2	N	47	94 1	65
							52	9						
11		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1044	1	5101	2	N	52		117
							57	9						
12		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1079	1	4558	2	N	65		182
							72	9						
01		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1079	1	5219	2	N	102	199 1	85
							112	9						

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003														
08		6603 X	6268	-0-	-335	-0-	835	1	5365	2	N	62		180
							68	9						
09		6180 X	6148	-0-	-32	-0-	850	1	5229	2	N	63	127 1	116
							69	9						
10		6448 X	5532	-0-	-916	-0-	835	1	4658	2	N	35	61 1	90
							39	9						
11		6240 X	5369	-0-	-871	-0-	826	1	4488	2	N	50		140
							55	9						
12		6448 X	6154	-0-	-294	-0-	878	1	5221	2	N	50		190
							55	9						
01		6355 X	5248	-0-	-1107	-0-	579	1	4611	2	N	53		243
							58	9						

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380														
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	129	2	44	9	N	40	138 1	15
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	148	2	46	9	N	42		57
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	114	2	43	9	N	39		96
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	139	2	32	9	N	29		125
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	140	2	39	9	N	35		160
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	100	2	30	9	N	27		187

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081														
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4093	2	70	9	N	64	141 1	65
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3673	2	88	9	N	80	83 1	62
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4123	2	80	9	N	73		135
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	2	61	9	N	55	68 1	122
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886	2	79	9	N	72	104 1	90
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4668	2	85	9	N	77		167

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300														
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2573	2	12	9	N	11	51 1	49
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11		60
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10		70
11		2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2300	2	21	9	N	19		89
12		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2489	2	15	9	N	14	71 1	32
01		2325 N	1846	-0-	-479	-0-	1833	2	13	9	N	12		44

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		7564 X	7189	-0-	-375	-0-	7120	2	69	9	N	77
09		7320 X	7116	-0-	-204	-0-	7005	2	111	9	N	178
10		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7768	2	136	9	N	172
11		7230 X	7073	-0-	-157	-0-	7018	2	55	9	N	33
12		7471 X	7437	-0-	-34	-0-	7365	2	72	9	N	98
01		7595 X	7477	-0-	-118	-0-	7311	2	166	9	N	52

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350												

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

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673												

08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	878	1	4256	2	N	185
							106	9				
09		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	850	1	4121	2	N	119
							107	9				
10		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	878	1	4222	2	N	86
							120	9				
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	850	1	4177	2	N	107
							124	9				
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	878	1	4347	2	N	150
							128	9				
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	878	1	4362	2	N	224
							81	9				

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498												

08		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	1076	1	2163	2	N	138
							47	9				
09		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1044	1	2522	2	N	64
							30	9				
10		3441 X	3131	-0-	-310	-0-	871	1	2205	2	N	114
							55	9				
11		3330 X	2991	-0-	-339	-0-	1009	1	1927	2	N	71
							55	9				
12		3441 X	3021	-0-	-420	-0-	1067	1	1849	2	N	78
							105	9				
01		3441 X	2403	-0-	-1038	-0-	753	1	1593	2	N	130
							57	9				

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175												

08		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	8949	2	163	9	N	218
09		8700 X	7732	-0-	-968	-0-	7604	2	128	9	N	144
10		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9787	2	169	9	N	298
11		8700 X	6155	-0-	-2545	-0-	6000	2	155	9	N	146
12		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10728	2	178	9	N	308
01		8990 X	8749	-0-	-241	-0-	8550	2	199	9	N	292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	12034 - 16222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		9703 X	7855	-0-	-1848	-0-	7742	2	113	9	N	103	62	1	141
09		9390 X	8390	-0-	-1000	-0-	8274	2	116	9	N	105	70	1	176
10		9455 X	8203	-0-	-1252	-0-	8081	2	122	9	N	111	138	1	149
11		9060 X	7638	-0-	-1422	-0-	7506	2	132	9	N	120	138	1	131
12		8990 X	7813	-0-	-1177	-0-	7695	2	118	9	N	107			238
01		8680 X	6355	-0-	-2325	-0-	6208	2	147	9	N	134	196	1	176

HUFF 9		WELL #:		10HB	RRCID ->	265882	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	11542 - 16030			
08		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	624	1	1942	2	N	37			149
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	817	1	2050	2	N	39	94	1	94
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	766	1	2073	2	N	37			131
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	850	1	1969	2	N	36			167
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	878	1	1918	2	N	42	94	1	115
01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	779	1	1875	2	N	36			151

PEAK BOURASSA		WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	11400 - 16132			
08		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1076	1	7310	2	N	112			171
09		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1044	1	6419	2	N	73	89	1	155
10		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1070	1	7956	2	N	170	187	1	138
11		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1044	1	7776	2	N	131	45	1	224
12		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1074	1	7926	2	N	117	194	1	147
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	998	1	7535	2	N	107	198	1	56

HOSTUTLER 'A'		WELL #:		8055HA	RRCID ->	267275	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	11044	PERF.	11355 - 15323			
08		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	707	1	4973	2	N	55			130
09		5670 X	5585	-0-	-85	-0-	639	1	4868	2	N	71	97	1	104
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	707	1	5450	2	N	96			200
11		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	673	1	5844	2	N	71	197	1	74
12		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	707	1	5629	2	N	53			127
01		5859 X	4495	-0-	-1364	-0-	636	1	3735	2	N	113			240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	4159	-0-	4159	13706	697	1	3461	2	Y	1			145
						1	9							
09	17725 X	4019	-0-	-13706	-0-	329	1	3628	2	Y	56	172	1	29
						62	9							
10	5053 X	4077	-0-	-976	-0-	336	1	3684	2	Y	52			81
						57	9							
11	4710 X	3718	-0-	-992	-0-	342	1	3319	2	Y	52			133
						57	9							
12	4836 X	3624	-0-	-1212	-0-	353	1	3209	2	Y	56	131	1	58
						62	9							
01	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	332	1	2777	2	Y	40			98
						44	9							

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900														

08	5487 X	4930	-0-	-557	-0-	878	1	4001	2	N	46			115
						51	9							
09	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	850	1	4480	2	N	44	71	1	88
						48	9							
10	5766 X	5581	-0-	-185	-0-	800	1	4718	2	N	57	61	1	84
						63	9							
11	5580 X	4989	-0-	-591	-0-	835	1	4104	2	N	45			129
						50	9							
12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	853	1	5124	2	N	54	103	1	80
						59	9							
01	5580 X	4618	-0-	-962	-0-	605	1	3952	2	N	55			135
						61	9							

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749														

08	6727 X	5187	-0-	-1540	-0-	1038	1	4090	2	N	54			152
						59	9							
09	6210 X	3399	-0-	-2811	-0-	592	1	2765	2	N	38	102	1	88
						42	9							
10	6169 X	5898	-0-	-271	-0-	1079	1	4811	2	N	7			95
						8	9							
11	5970 X	4858	-0-	-1112	-0-	993	1	3855	2	N	9			104
						10	9							
12	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	99			203
						109	9							
01	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	916	1	5022	2	N	47	156	1	94
						52	9							

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054														

08	10075 X	7236	-0-	-2839	-0-	992	1	6203	2	N	37	132	1	77
						41	9							
09	8730 X	7982	-0-	-748	-0-	998	1	6938	2	N	42			119
						46	9							
10	9021 X	8811	-0-	-210	-0-	1061	1	7680	2	N	64			183
						70	9							
11	8550 X	7642	-0-	-908	-0-	927	1	6653	2	N	56			239
						62	9							
12	8835 X	8519	-0-	-316	-0-	1002	1	7423	2	N	85	121	1	203
						94	9							
01	8804 X	7580	-0-	-1224	-0-	873	1	6624	2	N	75	153	1	125
						83	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	969	1	6354	2	N	121
							28	9				
09		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	1027	1	5897	2	N	161
							44	9				
10		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	1061	1	6316	2	N	107
							86	9				
11		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1044	1	6049	2	N	172
							72	9				
12		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	1027	1	6183	2	N	152
							106	9				
01		6138 X	5171	-0-	-967	-0-	700	1	4416	2	N	202
							55	9				

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063												
08		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	757	1	4687	2	N	200
							98	9				
09		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	747	1	3902	2	N	115
							37	9				
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	800	1	4783	2	N	128
							90	9				
11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	774	1	4458	2	N	97
							91	9				
12		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	800	1	4732	2	N	191
							103	9				
01		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	357	1	4391	2	N	241
							55	9				

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972												
08		6510 X	6172	-0-	-338	-0-	1079	1	5016	2	N	120
							77	9				
09		6300 X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4611	2	N	42
							76	9				
10		6510 X	5845	-0-	-665	-0-	1079	1	4696	2	N	106
							70	9				
11		6300 X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4598	2	N	134
							89	9				
12		6448 X	6024	-0-	-424	-0-	1079	1	4868	2	N	204
							77	9				
01		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	1079	1	5139	2	N	89
							59	9				

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470												
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	754	1	2416	2	N	158
							51	9				
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	481	1	2371	2	N	186
							31	9				
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	864	1	3235	2	N	103
							48	9				
11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	850	1	2512	2	N	142
							43	9				
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	864	1	2820	2	N	178
							40	9				
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	756	1	2806	2	N	77
							36	9				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		167 N	167	-0-	-0-	167	2			N	-0-		3
09		440 N	440	-0-	-0-	315	1	125	2	N	-0-		3
10		505 N	505	-0-	-0-	348	1	157	2	N	-0-		3
11		588 N	588	-0-	-0-	342	1	143	2	N	94		97
						103	9						
12		501 N	501	-0-	-0-	353	1	148	2	N	-0-		97
01		530 N	530	-0-	-0-	375	1	155	2	N	-0-		97

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983	
08		4906 X	4906	-0-	-0-	778	1	4082	2	N	42		175
						46	9						
09		4459 X	4459	-0-	-0-	747	1	3658	2	N	49	71 1	153
						54	9						
10		5355 X	5355	-0-	-0-	800	1	4483	2	N	65	118 1	100
						72	9						
11		5101 X	5101	-0-	-0-	774	1	4240	2	N	79	70 1	109
						87	9						
12		5345 X	5345	-0-	-0-	800	1	4469	2	N	69		178
						76	9						
01		4342 X	4342	-0-	-0-	417	1	3846	2	N	72		250
						79	9						

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530	
08		8370 X	7599	-0-	-771	7521	2	78	9	N	71	123 1	78
09		7860 X	7342	-0-	-518	7234	2	108	9	N	98	44 1	132
10		8122 X	7553	-0-	-569	7450	2	103	9	N	94	83 1	143
11		7560 X	7253	-0-	-307	7142	2	111	9	N	101	136 1	108
12		8229 X	8229	-0-	-0-	8112	2	117	9	N	106		214
01		8228 X	8228	-0-	-0-	8105	2	123	9	N	112	84 1	242

HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077	
08		4950 X	4950	-0-	-0-	4874	2	76	9	Y	69	68 1	63
09		4455 X	4455	-0-	-0-	4382	2	73	9	Y	66		129
10		4836 X	4761	-0-	-75	4698	2	63	9	Y	57	114 1	72
11		4800 X	4677	-0-	-123	4608	2	69	9	Y	63	55 1	80
12		5325 X	5325	-0-	-0-	5246	2	79	9	Y	72		152
01		4960 X	4625	-0-	-335	4563	2	62	9	Y	56	115 1	93

SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732	
08		4619 X	4366	-0-	-253	4293	2	73	9	N	66	179 1	53
09		4560 X	4136	-0-	-424	4068	2	68	9	N	62		115
10		4712 X	4255	-0-	-457	4142	2	113	9	N	103	134 1	84
11		4560 X	4297	-0-	-263	4200	2	97	9	N	88	86 1	86
12		4371 X	4341	-0-	-30	4232	2	109	9	N	99		185
01		4371 X	3728	-0-	-643	3664	2	64	9	N	58	106 1	137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		6448 X	5811	-0-	-637	-0-	1079	1	4684	2	N	44	133 1	42
							48	9						
09		6150 X	5488	-0-	-662	-0-	1037	1	4399	2	N	47		89
							52	9						
10		6355 X	5785	-0-	-570	-0-	1079	1	4625	2	N	74	68 1	95
							81	9						
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1044	1	4887	2	N	76	56 1	115
							84	9						
12		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1079	1	6050	2	N	97	89 1	123
							107	9						
01		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	1079	1	5187	2	N	50		173
							55	9						

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-		-0-		

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670		
08		4464 X	4040	-0-	-424	-0-	3977	2	63	9	N	57	110 1	162
09		4320 X	2813	-0-	-1507	-0-	2777	2	36	9	N	33		195
10		4247 X	3878	-0-	-369	-0-	3822	2	56	9	N	51	109 1	137
11		4110 X	3306	-0-	-804	-0-	3244	2	62	9	N	56		193
12		4247 X	2730	-0-	-1517	-0-	2682	2	48	9	N	44	95 1	142
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4040	2	65	9	N	59		201

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164		
08		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	1209	1	5344	2	N	73	79 1	86
							80	9						
09		6120 X	4919	-0-	-1201	-0-	1170	1	3697	2	N	47	80 1	53
							52	9						
10		6324 X	6214	-0-	-110	-0-	1206	1	4940	2	N	62		115
							68	9						
11		6120 X	6065	-0-	-55	-0-	1442	1	4570	2	N	48	70 1	93
							53	9						
12		6324 X	4763	-0-	-1561	-0-	1290	1	3404	2	N	63		156
							69	9						
01		6324 X	4810	-0-	-1514	-0-	1170	1	3562	2	N	71	63 1	164
							78	9						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		4743 X	4467	-0-	-276	-0-	4426	2	41	9	N	61
09		4590 X	4556	-0-	-34	-0-	4494	2	62	9	N	117
10		4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4353	2	51	9	N	53
11		4380 X	4106	-0-	-274	-0-	4032	2	74	9	N	120
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4698	2	67	9	N	181
01		4712 X	3840	-0-	-872	-0-	3798	2	42	9	N	133

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224												
08		2976 X	2645	-0-	-331	-0-	1209	1	1402	2	N	145
							34	9				
09		2880 X	2500	-0-	-380	-0-	1170	1	1291	2	N	73
							39	9				
10		2976 X	2797	-0-	-179	-0-	1212	1	1533	2	N	120
							52	9				
11		2760 X	2069	-0-	-691	-0-	898	1	1147	2	N	142
							24	9				
12		2852 X	1833	-0-	-1019	-0-	1128	1	668	2	N	62
							37	9				
01		2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1248	1	624	2	N	94
							35	9				

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092												
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	22
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	22
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	22
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	22
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	22
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589												
08		3441 X	3051	-0-	-390	-0-	3038	2	13	9	N	165
09		3330 X	2736	-0-	-594	-0-	2712	2	24	9	N	187
10		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3488	2	58	9	N	140
11		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3261	2	91	9	N	123
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3315	2	64	9	N	181
01		3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2875	2	57	9	N	137

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719												
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	8
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	8
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	8
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	205	2	23	9	N	29
12		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	29
01		248 N	138	-0-	-110	-0-	109	2	29	9	N	55

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
RAMP 26			WELL #: 8H		RRCID -> 276184		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11505 - 16311				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1531	2	43	9	N	39			126
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20	94	1	52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2061	2	62	9	N	56			108
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			108

HOSTUTLER			WELL #: 9055HR		RRCID -> 276480		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 10985		PERF.11173 - 20243				
08		11563 X	11417	-0-	-146	-0-	35	1	11229	2	N	139	186	1	64
							153	9							
09		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1044	1	10611	2	N	169			233
							186	9							
10		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	1079	1	10929	2	N	178	197	1	214
							196	9							
11		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	1044	1	10436	2	N	192	195	1	211
							211	9							
12		12245 X	11947	-0-	-298	-0-	1079	1	10681	2	N	170	200	1	181
							187	9							
01		12245 X	11906	-0-	-339	-0-	1061	1	10600	2	N	223	201	1	203
							245	9							

BEGERT 38			WELL #: 3H		RRCID -> 276540		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11840 - 16242				
08		3968 X	3439	-0-	-529	-0-	3371	2	68	9	N	62			197
09		3840 X	3047	-0-	-793	-0-	2983	2	64	9	N	58	122	1	133
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4125	2	103	9	N	94	79	1	148
11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3864	2	107	9	N	97			245
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4070	2	70	9	N	64	197	1	112
01		4216 X	3743	-0-	-473	-0-	3674	2	69	9	N	63			175

WALKER 29			WELL #: 3H		RRCID -> 276555		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11619 - 16222				
08		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	1030	1	1931	2	N	57			95
							63	9							
09		3000 N	3344	-0-	344	344	1044	1	2263	2	N	34	79	1	50
							37	9							
10		3100 N	3423	-0-	323	667	1079	1	2280	2	N	58			108
							64	9							
11		3000 N	3028	-0-	28	695	992	1	1981	2	N	50	67	1	91
							55	9							
12		4079 X	3384	-0-	-695	-0-	1073	1	2242	2	N	63			154
							69	9							
01		2604 X	2598	-0-	-6	-0-	940	1	1617	2	N	37	80	1	111
							41	9							

WALKER 29			WELL #: 2H		RRCID -> 277889		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11779		PERF.12213 - 16835				
08		4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	3055	2	34	9	N	31	107	1	53
09		4080 X	3168	-0-	-912	-0-	3129	2	39	9	N	35			88
10		4216 X	2980	-0-	-1236	-0-	2939	2	41	9	N	37			125
11		4080 X	2952	-0-	-1128	-0-	2927	2	25	9	N	23	73	1	75
12		4216 X	3498	-0-	-718	-0-	3459	2	39	9	N	35			110
01		3286 X	2754	-0-	-532	-0-	2706	2	48	9	N	44			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
SHELL FEE 45		WELL #: 3H		RRCID -> 278063		COMPL. DATE 03/09/2015			TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1079	1	3772	2	N	39			147
						43	9							
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1040	1	3718	2	N	37	98	1	86
						41	9							
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1079	1	3807	2	N	58			144
						64	9							
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	1044	1	3541	2	N	38			182
						42	9							
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1079	1	3450	2	N	54			236
						59	9							
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1079	1	3143	2	N	32			268
						35	9							

FLOWERS READ 28		WELL #: 28		RRCID -> 278066		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/06/2021														

SHELL FEE 45		WELL #: 45		RRCID -> 278396		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259					
08	8060 X	7497	-0-	-563	-0-	7383	2	114	9	N	104	295	1	42
09	7800 X	7198	-0-	-602	-0-	7102	2	96	9	N	87			129
10	7905 X	7549	-0-	-356	-0-	7426	2	123	9	N	112	104	1	137
11	7350 X	7038	-0-	-312	-0-	6936	2	102	9	N	93	183	1	47
12	7502 X	6955	-0-	-547	-0-	6836	2	119	9	N	108			155
01	7564 X	7016	-0-	-548	-0-	6917	2	99	9	N	90			245

RAMP 30		WELL #: 0330H		RRCID -> 278491		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922					
08	3193 X	3171	-0-	-22	-0-	3132	2	39	9	N	35	78	1	41
09	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	2947	2	54	9	N	49			90
10	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	2917	2	33	9	N	30			120
11	3090 X	2791	-0-	-299	-0-	2719	2	72	9	N	65	83	1	102
12	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2757	2	52	9	N	47			149
01	3162 X	2168	-0-	-994	-0-	2132	2	36	9	N	33			182

AMBER 24		WELL #: 24		RRCID -> 281244		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

RAMP 30		WELL #: 30		RRCID -> 281446		COMPL. DATE 08/24/2016			TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900					
08	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	3088	2	61	9	N	55	122	1	111
09	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3248	2	94	9	N	85			196
10	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	3289	2	101	9	N	92	165	1	123
11	3510 X	3167	-0-	-343	-0-	3068	2	99	9	N	90			213
12	3627 X	3514	-0-	-113	-0-	3404	2	110	9	N	100	149	1	164
01	3441 X	2608	-0-	-833	-0-	2534	2	74	9	N	67			231

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084										
RAMP WALKER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11758 - 16154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		13485 X	12256	-0-	-1229	-0-	12114	2	142	9	N	129	111	1	66
09		12690 X	11405	-0-	-1285	-0-	11286	2	119	9	N	108	136	1	38
10		13113 X	11272	-0-	-1841	-0-	11154	2	118	9	N	107			145
11		12690 X	12354	-0-	-336	-0-	12219	2	135	9	N	123	105	1	163
12		12245 X	11612	-0-	-633	-0-	11479	2	133	9	N	121	196	1	88
01		12245 X	12213	-0-	-32	-0-	12103	2	110	9	N	100			188

DEREK 12				WELL #:	2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	11654 - 16398		
08		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5286	2	106	9	N	96	118	1	100
09		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4737	2	75	9	N	68	107	1	61
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4920	2	107	9	N	97	87	1	71
11		5220 X	4531	-0-	-689	-0-	4440	2	91	9	N	83	90	1	64
12		5394 X	5240	-0-	-154	-0-	5155	2	85	9	N	77			141
01		5394 X	4640	-0-	-754	-0-	4535	2	105	9	N	95	112	1	124

THOMAS 47				WELL #:	1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	11389 - 15632		
08		16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	1072	1	15268	2	N	81			167
09		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	1044	1	16265	2	N	120	193	1	94
10		18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	1079	1	16914	2	N	109			203
11		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	1044	1	15594	2	N	171	197	1	177
12		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	915	1	13141	2	N	76			253
01		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	1045	1	13489	2	N	87	187	1	153

THOMAS 47				WELL #:	2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	11527 - 15763		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
BROWN 8				WELL #:	2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	12514 - 16460		
08		744 N	666	-0-	-78	-0-	653	3	13	9	N	12			212
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	631	2	45	9	N	41	86	1	167
10		744 N	702	-0-	-42	-0-	647	2	48	3	N	6			173
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	605	2	11	9	N	10			183
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	680	2	11	9	N	10			193
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	652	2	13	9	N	12			205

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942											
PEAK-BOURASSA				WELL #:	107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454 - 4992		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		//CONT.//		809942											
WISE SWD				WELL #: 1052	RRCID -> 207040	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4638	- 5146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID -> 211940	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4416	- 4886						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 13475	PERF.10470	- 10520						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100	- 11172						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220	-	11495
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142	-	11426
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180	-	11464
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007	-	11462
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	-	11540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175

MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104	-	11702
08	1581 X	1255	-0-	-326	-0-	1255	2		Y	-0-			174
09	1530 X	1194	-0-	-336	-0-	1194	2		Y	-0-			174
10	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2		Y	-0-			174
11	1230 X	985	-0-	-245	-0-	985	2		Y	-0-			174
*12	1271 X	1038	-0-	-233	-0-	974	2	64 9	Y	58	163 1		69
01	1240 X	961	-0-	-279	-0-	961	2		Y	-0-			69

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172	-	11476
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 66	WELL #: 6	RRCID -> 191298	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11178 - 11486	CNTY: HEMPHILL			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ZYBACH 66				WELL #: 5	RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162 - 11420					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077 - 11463					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826 - 10994					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074 - 11539					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11158 - 11460	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11174 - 11499	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.	11077 - 11424	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11110 - 11520	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	29 1		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	11064 - 11470	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	10914 - 11576	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

MEEK 67				WELL #: 15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108 - 11449	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119	- 11450		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091	- 11550		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020	- 11640		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-				63
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	-0-	593	2		Y	-0-				63
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-				63
11	630 N	371	-0-	-259	-0-	-0-	371	2		Y	-0-				63
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y	-0-				63
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				Y	-0-				63

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382	- 11717		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206	- 11581		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885	- 11320		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	- 11410		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324 - 11650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069 - 11325	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069 - 11330	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094 - 11406	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11112 - 11463	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11100 - 11403	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11360 - 11710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212 - 11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140 - 11362
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 66		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 13		RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590		PERF.11002 - 11466					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #: 5		RRCID -> 203135	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 11640		PERF.11136 - 11394					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 11650		PERF.11166 - 11462					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 11700		PERF.11273 - 11540					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 8		RRCID -> 203658	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 11650		PERF.11159 - 11506					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 8		RRCID -> 203683	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 11680		PERF.11176 - 11486					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #: 6		RRCID -> 204334	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 11654		PERF.11234 - 11458					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK, GRANT				WELL #: 6802	RRCID -> 204469	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 11799	PERF.11310	- 11655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1		19
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		19
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		19
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		19
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		19
01	1085 N	200	-0-	-885	-0-	200 2		N	-0-		19

MEEK, GRANT				WELL #: 6801	RRCID -> 204470	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 11828	PERF.11014	- 11674		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

ZYBACH 65				WELL #: 7	RRCID -> 204605	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11265	- 11474		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ZYBACH 65				WELL #: 3	RRCID -> 204645	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11304	- 11374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FILLINGIM 88				WELL #: 10	RRCID -> 204805	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 11705	PERF.11129	- 11418		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOLA 235				WELL #: 3	RRCID -> 205330	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11380	- 11644		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ZYBACH 65				WELL #: 10	RRCID -> 206723	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11210	- 11576		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	- 13000
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	1			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626	- 13157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116	- 13106
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176

MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120	- 13108
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	1			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180	- 12890
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468	- 5010
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296	- 11634
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11044	- 12976
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11315	- 12725
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.11287	- 12994
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	- 11602
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686	- 5016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530	- 5970
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052	- 12867
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 -	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058 -	12810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596 -	13630
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202 -	13500
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023 -	12187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930 -	12321
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096 -	13232
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	1			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806 - 12709	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11126 - 12874	
08	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	2		Y	-0-			6
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			6
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			6
11	300 N	109	-0-	-191	-0-	109	2		Y	-0-			6
12	713 N	131	-0-	-582	-0-	131	2		Y	-0-			6
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	2		Y	-0-			6

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192 - 13661	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061 - 12919	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250 - 13034	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 - 5144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 - 13634			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 - 13640			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 - 13686			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091 - 13676			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553 - 13388			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 - 13738			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159 - 12992		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515 - 13693		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 - 5050		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160 - 13610		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 -	13016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 -	12963
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 -	13828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 -	13010
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 -	12900
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 -	13674
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 -	13596
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 -	13370
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020 -	13342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272 -	13322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100 -	13256
08	558 N	35	-0-	-523	-0-	34	2	1 9	Y	1		227
09	720 N	26	-0-	-694	-0-	26	2		Y	-0-		227
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		227
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		227
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		227
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		227

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654 -	13714
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900 -	13966
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160 -	13420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461					
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226	
08	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	1635	2	2	9	N	2	158
09	1620 N	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-	158
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	158
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	158
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	158
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094 - 13220	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100 - 13242	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 - 14108	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328 - 13494	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

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

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

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

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			156
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-			156
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			156
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			156
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			156
*01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-			156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492																
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1			91
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	-0-	507	2			N	-0-			91
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	519	2			N	-0-			91
11		540 N	503	-0-	-37	-0-	-0-	503	2			N	-0-			91
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			91
01		527 N	210	-0-	-317	-0-	-0-	210	2			N	-0-			91

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001																
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022													

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																
08		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	-0-	1280	2	24	9	N	22			262
09		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			262
10		1519 N	1257	-0-	-262	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			262
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	N	4			266
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			266
01		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			266

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		31	RRCID ->	245018	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11082	-	13370	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	

HEFLEY 34		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11426	-	13850	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	

HEFLEY 34		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.11380	-	13716	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	

DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11686	-	14329	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653	-	14076	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	

LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364	-	13208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530	-	14366	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412 - 13688	
08	1240 X	412	-0-	-828	-0-	412	2			N	-0-	299
09	1230 X	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-	299
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-	299
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	299
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	299
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	299

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082 - 13220	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060 - 13324	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 - 13088	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 - 13326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182 - 13082	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4123 X	3355	-0-	-768	-0-	2959 2	396 9	N	360	360 1	359
09		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4192 2	494 9	N	449	549 1	259
10		4123 X	3387	-0-	-736	-0-	2781 2	606 9	N	551	348 1	462
11		3990 X	2478	-0-	-1512	-0-	2062 2	416 9	N	378	545 1	295
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3653 2	551 9	N	501	368 1	428
01		4123 X	1813	-0-	-2310	-0-	1554 2	259 9	N	235	202 1	461

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060												
08		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12508 2	332 9	N	302	182 1	367
09		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12320 2	134 9	N	122	171 1	318
10		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12883 2	290 9	N	264	350 1	232
11		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2		N	-0-		232
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		232
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		232

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197												
08		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3276 2	17 9	N	15		339
09		3360 X	3012	-0-	-348	-0-	2980 2	32 9	N	29	170 1	198
10		3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	2066 2	46 9	N	42		240
11		3300 X	2639	-0-	-661	-0-	2606 2	33 9	N	30		270
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	89		359
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	41		400

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082												
08		9021 X	8803	-0-	-218	-0-	8720 2	83 9	N	75		216
09		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	16533 2	66 9	N	60	182 1	94
10		9424 X	5144	-0-	-4280	-0-	5108 2	36 9	N	33		127
11		9120 X	6958	-0-	-2162	-0-	6895 2	63 9	N	57		184
12		10416 X	7161	-0-	-3255	-0-	7082 2	79 9	N	72		256
01		10416 X	5926	-0-	-4490	-0-	5882 2	44 9	N	40		296

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323												
08		4898 X	4342	-0-	-556	-0-	4301 2	41 9	N	37		113
09		5520 X	4492	-0-	-1028	-0-	4457 2	35 9	N	32		145
10		5704 X	4042	-0-	-1662	-0-	4005 2	37 9	N	34		179
11		5520 X	4666	-0-	-854	-0-	4619 2	47 9	N	43	188 1	34
12		5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4329 2	53 9	N	48		82
01		4650 X	3881	-0-	-769	-0-	3807 2	74 9	N	67		149

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566												
08		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7304 2	1 9	N	1	186 1	201
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3852 2	1 9	N	1		202
10		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-		202
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		202
01		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195																
08	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3222	2	131	9	N	119	189	1			148
09	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	10973	2	125	9	N	114					262
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4391	2	149	9	N	135	193	1			204
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4186	2	166	9	N	151	193	1			162
12	6758 X	1206	-0-	-5552	-0-	1031	2	175	9	N	159	192	1			129
01	6758 X	3733	-0-	-3025	-0-	3592	2	141	9	N	128					257

WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836																
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4993	2	24	9	N	22	174	1			521
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4583	2	8	9	N	7					528
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5686	2	44	9	N	40					568
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					570
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4538	2	101	9	N	92	187	1			475
*01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	2	8	9	N	7	190	1			292

WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					434
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					439
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914																
08	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8607	2	199	9	N	181					850
09	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	18121	2	233	9	N	212					1062
10	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8766	2	30	9	N	27					1089
11	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10262	2	286	9	N	260	385	1			964
12	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12181	2	245	9	N	223					1187
*01	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14611	2	111	9	N	101	385	1			903

WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893																
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953																
08	10850 X	10584	-0-	-266	-0-	10481	2	103	9	N	94	189	1			379
09	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18121	2	288	9	N	262	193	1			448
10	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	6822	2	315	9	N	286	385	1			349
11	10230 X	5400	-0-	-4830	-0-	5139	2	261	9	N	237	193	1			393
12	10850 X	6381	-0-	-4469	-0-	5992	2	389	9	N	354	193	1			554
*01	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11176	2	246	9	N	224	380	1			398

WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335																
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	22945	2	310	9	N	282	766	1		484	
09		55300 X	55300	-0-	-0-	-0-	54958	2	342	9	N	311	189	1		606	
10		34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	33773	2	339	9	N	308	189	1		725	
11		38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	37555	2	455	9	N	414	386	1		753	
12		36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	35953	2	502	9	N	456	384	1		825	
*01		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	25070	2	505	9	N	459	769	1		515	

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822																	
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4362	2	95	9	N	86	367	1		105	
09		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6850	2	88	9	N	80				185	
10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7297	2	101	9	N	92				277	
11		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5656	2	124	9	N	113	193	1		197	
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4143	2	61	9	N	55	192	1		60	
01		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	N	29				89	

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005																	
08		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	14803	2	219	9	N	199	193	1		565	
09		25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	25067	2	162	9	N	147	192	1		520	
10		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13159	2	197	9	N	179	367	1		332	
11		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	11941	2	140	9	N	127				459	
12		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7668	2	156	9	N	142				601	
*01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4006	2	114	9	N	104	193	1		512	

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2				269	
01		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-				269	

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520																	
08		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1367	2	70	9	N	64	192	1		317	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				344	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	191	1		211	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DUKES 7				WELL #:	9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655	- 17206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1620 2	127 9	N	115		185 1		122
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1421 2	70 9	N	64				186
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-				186
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	31				217
12		558 N	346	-0-	-212	-0-	315 2	31 9	N	28				245
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1				246

LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023	
08		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	10986 2	266 9	N	242				1339
09		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	12528 2	193 9	N	175				1514
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4185 2	161 9	N	146	770 1			890
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2733 2	81 9	N	74				964
12		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2164 2	96 9	N	87	192 1			859
*01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	417 2	44 9	N	40	194 1			705

LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TREADWELL 35				WELL #:	6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ZYBACH 14				WELL #:	5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546	
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3254 2	139 9	N	126				354
09		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6341 2	165 9	N	150				504
10		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	2994 2	101 9	N	92				596
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	86	192 1			490
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	89	192 1			387
01		3906 X	562	-0-	-3344	-0-	437 2	125 9	N	114				501

TREADWELL 35 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8H		RRCID -> 275487		COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 11947	PERF.12336	- 16557								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
WELL #: 4H		RRCID -> 275489		COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12387	- 16724								
08	8897 X	1107	-0-	-7790	-0-	1054	2	53	9	N	48	192	1		370
09	4710 X	716	-0-	-3994	-0-	704	2	12	9	N	11				381
10	3503 X	869	-0-	-2634	-0-	799	2	70	9	N	64	192	1		253
11	2970 X	280	-0-	-2690	-0-	270	2	10	9	N	9				262
12	3069 X	947	-0-	-2122	-0-	941	2	6	9	N	5				267
01	1116 X	826	-0-	-290	-0-	826	2			N	-0-				267
WELL #: 7H		RRCID -> 275491		COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12707	- 17190								
08	9424 X	8689	-0-	-735	-0-	8526	2	163	9	N	148	192	1		249
09	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	15700	2	199	9	N	181	192	1		238
10	9424 X	8621	-0-	-803	-0-	8471	2	150	9	N	136	193	1		181
11	9120 X	8204	-0-	-916	-0-	7987	2	217	9	N	197	193	1		185
12	9424 X	7602	-0-	-1822	-0-	7280	2	322	9	N	293	385	1		93
01	9424 X	2450	-0-	-6974	-0-	2306	2	144	9	N	131				224
WELL #: 8H		RRCID -> 275492		COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 12069	PERF.12614	- 17158								
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1918	2	19	9	N	17				153
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				156
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				164
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3				167
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2264	2	15	9	N	14				181
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41				222
WELL #: 9H		RRCID -> 275500		COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH 11982	PERF.12426	- 16771								
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WELL #: 7H		RRCID -> 275663		COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12430	- 16721								
08	5208 X	3827	-0-	-1381	-0-	3784	2	43	9	N	39				104
09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10227	2	315	9	N	286	189	1		201
10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	6871	2	286	9	N	260	193	1		268
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7124	2	271	9	N	246	383	1		131
12	5580 X	1548	-0-	-4032	-0-	1309	2	239	9	N	217	192	1		156
01	5580 X	2390	-0-	-3190	-0-	2269	2	121	9	N	110	177	1		89
WELL #: 9H		RRCID -> 275664		COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 11947	PERF.12470	- 16457								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	21842	2	270	9	N	245	188	1		550	
09		61250 X	61250	-0-	-0-	-0-	61100	2	150	9	N	136	189	1		497	
10		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26252	2	249	9	N	226				723	
11		30277 X	30277	-0-	-0-	-0-	29943	2	334	9	N	304				1027	
12		27612 X	27612	-0-	-0-	-0-	27287	2	325	9	N	295	562	1		760	
*01		23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	22908	2	288	9	N	262	386	1		636	

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
08		3100 N	4018	-0-	918	918	3978	2	40	9	N	36				161	
09		3000 N	16838	-0-	13838	14756	16718	2	120	9	N	109				270	
10		3100 N	5604	-0-	2504	17260	5604	2			N	-0-				270	
11		19571 X	2311	-0-	-17260	-0-	2257	2	54	9	N	49	193	1		126	
12		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	61				187	
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	10				197	

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																	
08		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8810	2	105	9	N	95				281	
09		21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21207	2	154	9	N	140				421	
10		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10175	2	95	9	N	86	371	1		136	
11		8640 X	7178	-0-	-1462	-0-	7028	2	150	9	N	136	183	1		89	
12		9269 X	5144	-0-	-4125	-0-	4984	2	160	9	N	145				234	
01		9269 X	6146	-0-	-3123	-0-	6019	2	127	9	N	115	191	1		158	

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439 - 15615					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13531	2	127	9	N	115	192	1			448
09		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					448
10		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6780	2	206	9	N	187					635
11		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13692	2	172	9	N	156	375	1			416
12		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9306	2	74	9	N	67					483
*01		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8197	2	43	9	N	39					522
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013										TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702 - 16831					
08		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2215	2	188	9	N	171	190	1			205
09		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3795	2	163	9	N	148	190	1			163
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1370	2	189	9	N	172	172	1			163
11		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2063	2	219	9	N	199					362
12		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1899	2	186	9	N	169	357	1			174
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2012	2	130	9	N	118					292
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014										TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450 - 6425					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 - 11594					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017																	
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000										TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018																	
MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000										TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH	11789	PERF.11240 - 11572					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05-26-23																	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
MEADOWS				WELL #: 4314	RRCID -> 183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11220 - 11433
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 68				WELL #: 6816	RRCID -> 183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11086 - 11699
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR 12				WELL #: 1203	RRCID -> 184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10949 - 11533
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 67				WELL #: 6701	RRCID -> 184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11160 - 11867
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 70				WELL #: 7001	RRCID -> 184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

CARR 12				WELL #: 1206	RRCID -> 185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

WILLIS				WELL #: 4403	RRCID -> 187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206 - 11478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27

CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930 - 11568		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157 - 11556		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44

HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999 - 11288		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11204 - 11493		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990 - 11559		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152 - 11531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

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

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					68
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					68
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					68
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					68
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					68

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					88
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	3	2	9	N	-2					90
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					90
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					90
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	3	30	9	N	27					117

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	384	1	806	3	N	-0-					36
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	372	1	781	3	N	-0-					36
10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	384	1	793	3	N	-0-					36
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					36
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-	25	7			11
*01	1178 N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					11

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274	- 11498		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346		
08 P&A COND		-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09 P&A COND		-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12 P&A COND		-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018										

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206	- 11686		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242	- 11586		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 -	11591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11636			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172 -	11488			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292 -	11670			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.10942 -	11030			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11163 -	11560			
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	384	1	370	3	N	-0-				120
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	372	1	348	3	N	-0-				120
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	384	1	349	3	N	-0-				120
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	372	1	298	3	N	-0-				120
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	384	1	312	3	N	-0-				120
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-				120

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11389 -	11520			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358	- 11530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017															

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 1180	- 11521
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10410	- 11552
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11158	- 11719
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	384	1	129	3	N	-0-	38
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	372	1	124	3	N	-0-	38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	384	1	131	3	N	-0-	38
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	372	1	123	3	N	-0-	38
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-	38
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-	38

HOLLAND -C-		WELL #:		5713P	RRCID ->	199652	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11223	- 11648
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	483	1	247	3	N	-0-	17
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	467	1	233	3	N	-0-	17
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	483	1	246	3	N	-0-	17
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	467	1	238	3	N	-0-	17
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	483	1	254	3	N	-0-	17
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	17

PEARSON		WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11125	- 11562
08	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-	92
09	930 N	494	-0-	-436	-0-	494	3			N	-0-	92
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	92
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	92
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	82
01	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-	82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6805P	RRCID ->	200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11410	- 11540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	384 1	483 3	N	2				139
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	372 1	527 3	N	-0-				139
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384 1	641 3	N	-0-				139
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	372 1	587 3	N	-0-				139
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	384 1	617 3	N	7				146
*01	1023 N	611	-0-	-412	-0-	608 3	3 9	N	3				149

TEAS		WELL #:		4301P	RRCID ->	200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375	- 11516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLLAND -C-		WELL #:		5716P	RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11289	- 11785	
08	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	483 1	1355 3	N	-0-				98
09	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	467 1	1405 3	N	-0-	5	1		93
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	483 1	1601 3	N	-0-				93
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	467 1	1414 3	N	32				125
12	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	483 1	1354 3	N	8				133
*01	1984 N	1443	-0-	-541	-0-	1440 3	3 9	N	3				136

TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158	- 11535	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				75

CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423	- 11734	
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	405 1	629 3	N	-0-				39
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	392 1	599 3	N	-0-				39
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	405 1	616 3	N	-0-				39
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	392 1	598 3	N	-0-				39
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	405 1	603 3	N	-0-				39
*01	1023 N	567	-0-	-456	-0-	567 3		N	-0-				39

CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511	- 6200	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MEEK 68		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	450	N	450	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	434	N	434	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	449	N	449	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	421	N	421	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	403	N	403	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	

HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	

VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841				
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3	N	-0-	90	
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3	N	-0-	90	
10	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3	N	-0-	90	
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3	N	-0-	90	
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3	N	-0-	90	
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3	N	-0-	90	

TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152	

HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526				
08	522	N	522	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-	25
09	497	N	497	-0-	-0-	372	1	125	3	N	-0-	25
10	507	N	507	-0-	-0-	384	1	123	3	N	-0-	25
11	486	N	486	-0-	-0-	372	1	114	3	N	-0-	25
12	499	N	499	-0-	-0-	384	1	115	3	N	-0-	25
*01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3	N	-0-	25	

TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11243 - 11473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			77
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-			77
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			77
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			77
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			77
*01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	3			N	-0-			77

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 - 11578			
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	384	1	1113	3	N	-0-			89
09	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	372	1	1036	3	N	11	2 1		98
						12	9							
10	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	384	1	1075	3	N	2			100
						2	9							
11	1440 N	1035	-0-	-405	-0-	1	1	1032	3	N	2			102
						2	9							
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1	1	1034	3	N	2			104
						2	9							
*01	1457 N	1025	-0-	-432	-0-	1025	3			N	-0-			104

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019												

CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019												

TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 - 11670			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570								
08	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					93
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					93
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					93
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					93
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					93
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					93

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637								
08	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	384	1	677	3	N	-0-					74
09	1320 N	968	-0-	-352	-0-	372	1	596	3	N	-0-					74
10	1147 N	936	-0-	-211	-0-	384	1	552	3	N	-0-					74
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	372	1	653	3	N	-0-					74
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	384	1	724	3	N	-0-	50	7			24
*01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					24

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	483	1	1006	3	N	-0-			8
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	467	1	944	3	N	20	6	1	22
						22	9							
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	483	1	960	3	N	3			25
						3	9							
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	467	1	921	3	N	-0-			25
12	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	483	1	907	3	N	3			28
						3	9							
*01	1457 N	925	-0-	-532	-0-	923	3	2	9	N	2			30

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683				
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1			49
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			49
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			49
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1912	3			N	-0-			49
12	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			N	-0-	20	7	29
*01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-			29

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429				
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-			130
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-			130
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			130
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-			130
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-			130
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			130

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11025 - 11442				
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			27
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-			27
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-			27
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-			27
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-			27
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			27

DIXON		WELL #: 5605P		RRCID -> 204779		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11246 - 11532				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	405	1	1612	3	N	-0-			58
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	392	1	1494	3	N	-0-			58
10	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	405	1	1321	3	N	-0-			58
11	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	392	1	1247	3	N	-0-			58
12	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	405	1	1321	3	N	2			60
01	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-			60

 FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

08	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-			30
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			30
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			30
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			30
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			30
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			30

 MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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

 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

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

 HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

08	744 N	718	-0-	-26	-0-	483	1	235	3	N	-0-			33
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	467	1	209	3	N	-0-			33
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	483	1	209	3	N	-0-			33
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	467	1	188	3	N	-0-			33
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	483	1	206	3	N	-0-			33
01	682 N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-			33

 KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-			207
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-	14	1	193
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-			193
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			193
12	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-			193
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-			193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017																

HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #:		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019																

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710								
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	384	1	438	3	N	-0-					114
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	372	1	470	3	N	-0-					114
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	384	1	489	3	N	-0-					114
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	372	1	522	3	N	-0-					114
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	384	1	501	3	N	-0-					114
*01	868 N	446	-0-	-422	-0-	443	3	3	9	N	3					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
TEAS 43		WELL #:		RRCID ->	209108	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11388 - 11724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018										

MEADOWS		WELL #:		4329 P	RRCID ->	209109	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11341 - 11664
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11157 - 11512
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11219 - 11591
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10986 - 11578
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11275 - 11625
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014												

NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			42

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019												

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718						
08	3100 N	1991	-0-	-1109	4113	384	1	1607	3	N	-0-			32
09	3000 N	1871	-0-	-1129	2984	372	1	1499	3	N	-0-			32
10	3100 N	1887	-0-	-1213	1771	384	1	1503	3	N	-0-			32
11	3000 N	1774	-0-	-1226	545	372	1	1402	3	N	-0-			32
12	2398 N	1853	-0-	-545	-	384	1	1469	3	N	-0-			32
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-	1426	3	384	9	N	349	196	1	185

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	405	1	539	3	N	-0-			38
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	392	1	510	3	N	-0-			38
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	405	1	500	3	N	-0-			38
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	392	1	480	3	N	-0-			38
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	405	1	463	3	N	-0-			38
01	899 N	460	-0-	-439	-0-	460	3			N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

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

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

08	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					5
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					5
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					5
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					5
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					5
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5					282
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					285
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					285
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	844	3	4	9	N	4					289
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5					294
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					294

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	3	13	9	N	12					161
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	3	7	9	N	6					167
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	3	12	9	N	11	1	1			177
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	N	10					187
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	3	10	9	N	9					196
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	3	25	9	N	23					219

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 12222P		RRCID ->	212986	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10907 - 11532		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10977 - 11287		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63	

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11245 - 11582		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		185	

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11050 - 11533		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10981 - 11519		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466 - 11743		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271 - 11564		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018

 KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					90
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					90
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					90
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	-2					92
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					92
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					92

 DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

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

 WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					127
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					127
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					127
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					127
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					127

 WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	N	7					113
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					116
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	3	10	9	N	9					125
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	9	N	5					130
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	N	8					138
*01	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			271
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			271

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019												

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590						
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	384	1	367	3	N	-0-				59
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	372	1	342	3	N	-0-				59
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384	1	370	3	N	-0-				59
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	372	1	366	3	N	-0-				59
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	384	1	368	3	N	-0-	25	7		34
*01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-				34

CARR 13		WELL #:		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018															

HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613						
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	757	3	N	10				199
						11	9								
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	372	1	882	3	N	-0-	4	1		195
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	384	1	976	3	N	12				207
						13	9								
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	904	3	N	5				212
						6	9								
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	384	1	907	3	N	-0-				212
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	3	22	9	N	20				232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098	- 11565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019													

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261	- 11626
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291	- 11644
08	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	384	1	1013	3	N	-0-	61
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	372	1	987	3	N	-0-	61
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	384	1	911	3	N	-0-	61
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-	61
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	384	1	1096	3	N	-0-	61
*01	1302 N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-	61

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189	- 11589
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074	- 11564
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227	- 11498
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764			
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-		97
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		97
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		97
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 3		N	-0-		97
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		97
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		97

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562			
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-		180
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		N	-0-		180
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		180
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		180
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		180
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		180

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560							
08	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	384	1	720	3	N	-0-					160
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	372	1	746	3	N	-0-					160
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	384	1	777	3	N	-0-					160
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	372	1	649	3	N	-0-					160
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	384	1	740	3	N	-0-	49	7			111
*01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	3			N	-0-					111

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599							
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	623	3	10	9	N	9	178	1			18
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	492	3	2	9	N	2					20
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					20
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	3			N	-0-					20
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					26
*01	496 N	440	-0-	-56	-0-	431	3	9	9	N	8					34

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562							
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720							
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	405	1	980	3	N	-0-					47
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	878	3	N	-0-					47
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	405	1	900	3	N	-0-					47
11	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	392	1	731	3	N	-0-					47
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	405	1	645	3	N	-0-					47
01	1271 N	505	-0-	-766	-0-	505	3			N	-0-					47

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665							
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					193
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	1	1			192
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					192
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	3	23	9	N	21					213
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	3	2	9	N	2					215
*01	992 N	935	-0-	-57	-0-	929	3	6	9	N	5					220

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693							
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					37
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					37
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702						
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	384	1	186	3	N	-0-				-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	372	1	175	3	N	-0-				-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-				-0-
11	540 N	197	-0-	-343	-0-	1	1	196	3	N	-0-				-0-
12	558 N	205	-0-	-353	-0-	1	1	204	3	N	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575						
08	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	384	1	1171	3	N	17				322
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	372	1	1069	3	N	15				337
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	384	1	1088	3	N	16				353
11	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	372	1	1023	3	N	15				368
12	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	384	1	1051	3	N	22	177	1		213
*01	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1002	3	20	9	N	18				231

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669						
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-				144
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-				144
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				144
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-				144
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	782	3	1	9	N	1	126	7		19
*01	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-				19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARR 14		WELL #: 1326P		RRCID -> 223095		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569							
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014																

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611							
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-					191
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-					191
10	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	3		N	-0-					191
11	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3		N	-0-					191
12	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	2635	3		N	-0-	20	7			171
*01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	3		N	-0-					171

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490							
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	384	1	1356	3	N	-0-				130
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	372	1	1168	3	N	-0-				130
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	384	1	1123	3	N	-0-				130
11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	372	1	1073	3	N	-0-				130
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1245	3	N	-0-				130
*01	1519	N	932	-0-	-587	-0-	932	3		N	-0-					130

TEAS 43		WELL #: 4323P		RRCID -> 223173		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520							
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3		N	-0-					106
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-					106
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3		N	-0-					106
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		N	-0-					106
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3		N	-0-					106
*01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3		N	-0-					106

HEFLEY		WELL #: 4127P		RRCID -> 223317		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOLLAND C		WELL #: 5724P		RRCID -> 223318		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			20
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			20
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-			20
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-			20
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-	20	7	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018												

HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			117
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			117
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			117
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			117
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	40	7	77
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			77

CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493				
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-			33
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			33
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			33
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			33
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			33
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-				66
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-				66
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-				66
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-				66
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				66
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				66

BROTHERTON		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224637		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLAND C		WELL #: 5731P		RRCID -> 225056		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594						
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	405	1	1329	3	N	-0-				164
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	392	1	1227	3	N	-0-				164
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	405	1	1152	3	N	-0-				164
11	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	392	1	816	3	N	-0-				164
12	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	405	1	855	3	N	-0-	39	7		125
*01	1550 N	920	-0-	-630	-0-	920	3			N	-0-				125

MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526						
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-				33
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-				33
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-				33
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-				33
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-				33
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				33

KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727						
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	604	3	N	-0-				65
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-				65
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	3	N	-0-				65
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	372	1	554	3	N	-0-				65
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	384	1	564	3	N	-0-				65
01	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-				65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526						
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	384	1	601	3	N	-0-				20
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	372	1	586	3	N	-0-				20
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	384	1	594	3	N	-0-				20
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	372	1	561	3	N	-0-				20
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	384	1	601	3	N	-0-				20
*01	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	3			N	-0-				20

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 228014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014															

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744						
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1078	3	N	24				175
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	372	1	918	3	N	1	4	1		172
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	977	3	N	5				177
11	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	372	1	871	3	N	23				200
12	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	384	1	729	3	N	6				206
*01	1364 N	754	-0-	-610	-0-	754	3			N	-0-				206

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572						
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				18
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				18
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				18
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				18
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				18
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640			
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-		137
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	2 1	135
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		135
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		135
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3	N	-0-		135
*01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3	N	-0-		135

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502			
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	752	3	6 9 N	5		172
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4 9 N	4		176
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2 9 N	2	1 1	177
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2 9 N	2		179
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		-0-		179
*01	775 N	614	-0-	-161	-0-	608	3	6 9 N	5		184

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614			
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-		123
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-		123
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		123
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		123
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		123
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-		123

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		67
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		67
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		67
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3	N	-0-		67
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		67
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		67

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611								
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	N	5					101
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	966	3	105	9	N	95	28	1			168
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					168
11	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1053	3	10	9	N	9					177
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					177
*01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					177

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1370 3	7 9	N	6		161
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421 3	1 9	N	1		162
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		162
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-		162
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-	87 7	75
*01	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1164 3		N	-0-		75

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928 - 12620
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790								
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					56
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					56
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					56
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					56
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
*01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					56

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780								
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					114
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					114
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					114
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					114
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					114
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					114

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					74
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					74
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					74
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					74
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					74
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1					75

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					122
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-	5	1			117
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					117
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					117
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					117
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					117

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532								
08	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1699	3	3	9	N	3					186
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	7	9	N	6					192
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1					193
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					197
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	3	1	9	N	1					198
*01	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1186	3	6	9	N	5					203

HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					125
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					125
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					125
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					125
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	125	7			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 -	11519		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 -	12806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11611 -	12673
08	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	483	1	2989	3	N	4	251
09	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	467	1	2871	3	N	25	17 1 259
10	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	483	1	2704	3	N	13	272
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	467	1	2997	3	N	10	282
12	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	483	1	2903	3	N	6	288
*01	3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2900	3	9	9	N	8	296

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.11377 -	11488
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11369 -	11642
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

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

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

08	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	880 1	11379 3	N	67	411 1		463
						74 9						
09	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	852 1	10735 3	N	162	60 1		565
						178 9						
10	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	880 1	11691 3	N	266	52 1		779
						293 9						
11	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	852 1	10888 3	N	137	200 1		716
						151 9						
12	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	880 1	11419 3	N	178	41 1		853
						196 9						
*01	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10337 3	222 9	N	202	360 1		695

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

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

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

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

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

08	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	4580 1	18243 3	N	246	231 1		327
						271 9						
09	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	4433 1	17613 3	N	234	58 1		503
						257 9						
10	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	4580 1	17975 3	N	192	211 1		484
						211 9						
11	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	4433 1	17221 3	N	167	375 1		276
						184 9						
12	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	4580 1	17592 3	N	224	37 1		463
						246 9						
*01	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18074 3	212 9	N	193	352 1		304

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
DIXON SL			WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050 - 16710				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MEEK 68			WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356 - 18005				
08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	2912	1	33506	3	N	356	253	1		554
							392	9								
09	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	2818	1	30548	3	N	301	228	1		627
							331	9								
10	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	2912	1	31737	3	N	296	404	1		519
							326	9								
11	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	2818	1	29984	3	N	311	198	1		632
							342	9								
12	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	2912	1	31647	3	N	296	405	1		523
							326	9								
*01	32031	X	32031	-0-	-0-	-0-	31541	3	490	9	N	445				968

MEEK 68 SL			WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330 - 16822				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68 SL			WELL #:		6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11926 - 16350				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*02		22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	3173	1	18804	3	N	458	591 1	470
							504	9						
*03		27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	3513	1	23615	3	N	597	448 1	619
							657	9						
*04		28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	3399	1	24954	3	N	575	646 1	548
							633	9						
*05		27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	3513	1	23021	3	N	537	484 1	601
							591	9						
*06		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	3399	1	24100	3	N	556	481 1	676
							612	9						
*07		29761 X	29761	-0-	-0-	-0-	3513	1	25353	3	N	814	1013 1	477
							895	9						
*08		28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	3513	1	24715	3	N	515	483 1	509
							567	9						
*09		27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	3399	1	23239	3	N	509	682 1	336
							560	9						
*10		26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	3513	1	22194	3	N	560	452 1	444
							616	9						
*11		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	3399	1	22419	3	N	521	399 1	566
							573	9						
*12		28818 X	28818	-0-	-0-	-0-	3513	1	24625	3	N	618	658 1	526
							680	9						
*01		21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	20775	3	591	9	N	537	771 1	292

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621														
08		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11509	3	296	9	N	269	220 1	423
09		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10681	3	238	9	N	216	219 1	420
10		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11391	3	308	9	N	280	211 1	489
11		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10434	3	227	9	N	206	196 1	499
12		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10607	3	318	9	N	289	212 1	576
*01		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10684	3	187	9	N	170	182 1	564

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		32054 X	28342	-0-	-3712	-0-	868	1	27156	3	N	289	384 1 385
							318	9					
09		27630 X	26401	-0-	-1229	-0-	840	1	25232	3	N	299	194 1 490
							329	9					
10		28551 X	27695	-0-	-856	-0-	868	1	26512	3	N	286	391 1 385
							315	9					
11		27420 X	26198	-0-	-1222	-0-	840	1	25039	3	N	290	195 1 480
							319	9					
12		28334 X	24626	-0-	-3708	-0-	868	1	23429	3	N	299	192 1 587
							329	9					
*01		28334 X	21969	-0-	-6365	-0-	21618	3	351	9	N	319	392 1 514

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750													
08		8401 X	8143	-0-	-258	-0-	868	1	6804	3	N	428	567 1 419
							471	9					
09		7500 X	7304	-0-	-196	-0-	840	1	6281	3	N	166	181 1 404
							183	9					
10		7750 X	6949	-0-	-801	-0-	868	1	5743	3	N	307	392 1 319
							338	9					
11		7890 X	6606	-0-	-1284	-0-	840	1	5142	3	N	567	393 1 493
							624	9					
12		8153 X	6768	-0-	-1385	-0-	868	1	5267	3	N	575	383 1 685
							633	9					
*01		8153 X	4942	-0-	-3211	-0-	4517	3	425	9	N	386	197 1 874

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112													
08		36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	36518	3	300	9	N	273	216 1 148
09		35151 X	35151	-0-	-0-	-0-	34906	3	245	9	N	223	371 1 -0-
10		35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	35654	3	233	9	N	212	210 1 2
11		34246 X	34246	-0-	-0-	-0-	33840	3	406	9	N	369	369 1 2
12		34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	34565	3	298	9	N	271	215 1 58
*01		35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	35621	3	300	9	N	273	331 1 -0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817													
*02		21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	2016	1	19057	3	N	671	763 1 672
							738	9					
*03		23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	2232	1	20636	3	N	458	573 1 557
							504	9					
*04		22329 X	22329	-0-	-0-	-0-	2160	1	19662	3	N	461	56 1 962
							507	9					
*05		22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	2232	1	19994	3	N	678	971 1 669
							746	9					
*06		21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	2160	1	19042	3	N	614	627 1 656
							675	9					
*07		20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	2232	1	18067	3	N	548	423 1 781
							603	9					
*08		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	2232	1	19581	3	N	418	510 1 689
							460	9					
*09		21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	2160	1	18717	3	N	562	433 1 818
							618	9					
*10		21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	2232	1	19234	3	N	448	243 1 1023
							493	9					
*11		21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	2160	1	18495	3	N	468	609 1 882
							515	9					
*12		21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	2232	1	18771	3	N	449	243 1 1088
							494	9					
*01		18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	17955	3	530	9	N	482	904 1 666

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
DIXON 5554 CXL		WELL #: 6H		RRCID -> 283335		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 284129		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019		
08	28725 X	28725	-0-	-0-	-0-	1339 1	26668 3	N	653 521 1	325
09	27846 X	27846	-0-	-0-	-0-	1296 1	25858 3	N	629 690 1	264
10	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	1339 1	26627 3	N	608 544 1	328
11	27360 X	26799	-0-	-561	-0-	1296 1	24841 3	N	602 718 1	212
12	28272 X	27271	-0-	-1001	-0-	1339 1	25259 3	N	612 534 1	290
*01	28272 X	25705	-0-	-2567	-0-	25044 3	661 9	N	601 696 1	195

FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284290		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820		
08	992 X	957	-0-	-35	-0-	868 1	89 9	N	81	342
09	990 X	907	-0-	-83	-0-	840 1	67 9	N	61 178 1	225
10	1023 X	955	-0-	-68	-0-	868 1	87 9	N	79 7 1	297
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	840 1	187 9	N	170	467
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	868 1	199 9	N	181 364 1	284
*01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	142	426

CARR 1312 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284552		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

CARR 1312 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 285102		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323		
08	6696 X	5619	-0-	-1077	-0-	5453 3	166 9	N	151 175 1	456
09	6210 X	4796	-0-	-1414	-0-	4697 3	99 9	N	90	546
10	6169 X	3247	-0-	-2922	-0-	3101 3	146 9	N	133 172 1	507
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6088 3	167 9	N	152	659
12	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6670 3	87 9	N	79	738
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5698 3	191 9	N	174 355 1	557

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL				//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1H				RRCID ->	285111	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12375 - 21750				
08	54477	X	54477	-0-	-0-	-0-	2666 1245	1 9	50566	3	N	1132	1263	1	951
09	50345	X	50345	-0-	-0-	-0-	2580 836	1 9	46929	3	N	760	716	1	995
10	52071	X	52071	-0-	-0-	-0-	2666 1287	1 9	48118	3	N	1170	1133	1	1032
11	48766	X	48766	-0-	-0-	-0-	2580 1148	1 9	45038	3	N	1044	898	1	1178
12	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	2666 1189	1 9	46407	3	N	1081	910	1	1349
*01	44941	X	44941	-0-	-0-	-0-	43886	3	1055	9	N	959	737	1	1571
FRANCIS 5859 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285120	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12356 - 21003		
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1752	3	55	9	N	50			203
09	5010	X	1009	-0-	-4001	-0-	975	3	34	9	N	31	175	1	59
10	5177	X	609	-0-	-4568	-0-	575	3	34	9	N	31	2	1	88
11	5010	X	128	-0-	-4882	-0-	124	3	4	9	N	4			92
12	3441	X	26	-0-	-3415	-0-	26	3			N	-0-			92
*01	1798	X	115	-0-	-1683	-0-	106	3	9	9	N	8			100
FRANCIS 5713 WXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285268	COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	12342 - 18823		
08	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	862	1	15456	3	N	517	677	1	-0-
09	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	569 834	9 1	16410	3	N	583	583	1	-0-
10	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	641 862	9 1	15649	3	N	724	367	1	357
11	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	796 834	9 1	15122	3	N	751	913	1	195
12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	826 862	9 1	16133	3	N	785	900	1	80
*01	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	864 20131	9 3	860	9	N	782	697	1	165
CARR 1312 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12150 - 19410		
08	18941	X	18920	-0-	-21	-0-	1339	1	16967	3	N	558	507	1	1029
09	18240	X	17494	-0-	-746	-0-	614 1296	9 1	15796	3	N	365	346	1	1048
10	18848	X	16063	-0-	-2785	-0-	402 1339	9 1	14288	3	N	396	520	1	924
11	18300	X	17749	-0-	-551	-0-	436 1296	9 1	15957	3	N	451	344	1	1031
12	18910	X	16498	-0-	-2412	-0-	496 1339	9 1	14695	3	N	422	175	1	1278
*01	18910	X	14055	-0-	-4855	-0-	464 13685	9 3	370	9	N	336	695	1	919
MEEK 5453 CXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	12490 - 19645		
08	8897	X	8434	-0-	-463	-0-	8277	3	157	9	N	143	186	1	298
09	8430	X	8010	-0-	-420	-0-	7844	3	166	9	N	151	164	1	285
10	8711	X	8030	-0-	-681	-0-	7856	3	174	9	N	158	187	1	256
11	8430	X	7401	-0-	-1029	-0-	7248	3	153	9	N	139	185	1	210
12	8432	X	8130	-0-	-302	-0-	7940	3	190	9	N	173			383
*01	8432	X	5177	-0-	-3255	-0-	4988	3	189	9	N	172	201	1	354

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*02		47656 X	40533	-0-	-7123	-0-	40496	3	37	9	N	34	200	1	44
*03		52762 X	48767	-0-	-3995	-0-	48767	3			N	-0-			44
*04		51060 X	41211	-0-	-9849	-0-	41208	3	3	9	N	3	2	1	45
*05		44888 X	41918	-0-	-2970	-0-	41785	3	133	9	N	121			166
*06		47190 X	39589	-0-	-7601	-0-	39569	3	20	9	N	18			184
*07		48763 X	41083	-0-	-7680	-0-	41010	3	73	9	N	66	124	1	126
*08		48763 X	40311	-0-	-8452	-0-	40311	3			N	-0-			126
*09		41220 X	38851	-0-	-2369	-0-	38847	3	4	9	N	4			130
*10		41819 X	40015	-0-	-1804	-0-	40015	3			N	-0-	1	1	129
*11		41976 X	41976	-0-	-0-	-0-	41976	3			N	-0-			129
*12		41417 X	41417	-0-	-0-	-0-	41295	3	122	9	N	111			240
*01		40300 X	34686	-0-	-5614	-0-	34686	3			N	-0-			240

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510															

08		38750 X	36702	-0-	-2048	-0-	36699	3	3	9	N	3			199
09		37500 X	35097	-0-	-2403	-0-	35094	3	3	9	N	3			202
10		37944 X	35219	-0-	-2725	-0-	35208	3	11	9	N	10	5	1	207
11		35790 X	34117	-0-	-1673	-0-	34106	3	11	9	N	10			217
12		36704 X	35377	-0-	-1327	-0-	35373	3	4	9	N	4			221
*01		36704 X	36342	-0-	-362	-0-	36322	3	20	9	N	18			239

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682															

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

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546															

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

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232															

08		8649 X	8459	-0-	-190	-0-	8459	3			N	-0-			37
09		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	3			N	-0-			37
10		8649 X	7466	-0-	-1183	-0-	7465	3	1	9	N	1	1	1	37
11		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	8088	3			N	-0-			37
12		8649 X	7021	-0-	-1628	-0-	7021	3			N	-0-			37
*01		8463 X	7903	-0-	-560	-0-	7903	3			N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 5H		RRCID -> 286824		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 13152		PERF.13619		- 20713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	10602 X	9879	-0-	-723	-0-	1209	1	8553	3	N	106	178	1	57
09	10260 X	4216	-0-	-6044	-0-	1170	1	3012	3	N	31			88
10	10168 X	1209	-0-	-8959	-0-	1209	1			N	-0-			88
11	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	1170	1	15045	3	N	210	196	1	102
12	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1209	1	10219	3	N	83	185	1	-0-
*01	9889 X	8537	-0-	-1352	-0-	8439	3	98	9	N	89			89
MEEK 6814 XL		WELL #: 2H		RRCID -> 287257		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 13140		PERF.15192		- 21111		
08	26536 X	22862	-0-	-3674	-0-	22862	3			N	-0-			161
09	24540 X	21420	-0-	-3120	-0-	21383	3	37	9	N	34			195
10	25358 X	22366	-0-	-2992	-0-	22183	3	183	9	N	166	24	1	337
11	23910 X	20446	-0-	-3464	-0-	20425	3	21	9	N	19	175	1	181
12	24707 X	21636	-0-	-3071	-0-	21585	3	51	9	N	46			227
*01	22847 X	19089	-0-	-3758	-0-	19081	3	8	9	N	7			234
FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 4H		RRCID -> 287353		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13607		- 20711		
08	27590 X	27309	-0-	-281	-0-	2709	1	24412	3	N	171			278
09	26640 X	25404	-0-	-1236	-0-	2622	1	22696	3	N	78	174	1	182
10	26753 X	26273	-0-	-480	-0-	2709	1	23456	3	N	98	179	1	101
11	26310 X	24947	-0-	-1363	-0-	2622	1	22256	3	N	63			164
12	27187 X	25483	-0-	-1704	-0-	2709	1	22685	3	N	81			245
*01	27311 X	20211	-0-	-7100	-0-	20098	3	113	9	N	103	175	1	173
FILLINGIM		WELL #: 4019P		RRCID -> 290790		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11379		- 11570		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12329		- 12390		
FILLINGIM		WELL #: 4004P												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID -> 223171		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11380		- 11525		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			328
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			328
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			328
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			328
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			328
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
MMGL TXPH, LLC 101619													
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC 101619													
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			//CONT.//	13147 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619											
HELTON, MELVIN			WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576 - 19910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619											
WISE			WELL #:	2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658 - 13880			
08		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11045	2	2	9	N	2	2	1	-0-
09		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10415	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*10		10261 X	7369	-0-	-2892	-0-	7352	2	17	9	N	15	2	1	14
*11		9990 X	9236	-0-	-754	-0-	9235	2	1	9	N	1	1	1	14
*12		10323 X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-			14
*01		10323 X	8158	-0-	-2165	-0-	8156	2	2	9	N	2	1	1	15

HEFLEY			WELL #:	2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13762			
08		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09		7980 X	7466	-0-	-514	-0-	7464	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8476	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7980 X	7348	-0-	-632	-0-	7347	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		8246 X	7751	-0-	-495	-0-	7750	2	1	9	N	1			1
*01		8246 X	5996	-0-	-2250	-0-	5996	2			N	-0-	1	1	-0-

PURYEAR			WELL #:	2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624 - 13674			
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-			-0-
10		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*01		589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.	14178 - 14226			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
PURYEAR UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2		Y	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1 9	Y	-1		1
*11	750 N	346	-0-	-404	-0-	346	2		Y	-0-		1
*12	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2		Y	-0-		1
*01	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2		Y	-0-		1

BROWN, -ET- -AL-		WELL #: 106		RRCID -> 078044		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WISE		WELL #: 1		RRCID -> 152090		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860				
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	589 N	378	-0-	-211	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11	690 N	143	-0-	-547	-0-	143	2		N	-0-		-0-
12	682 N	116	-0-	-566	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*01	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #: 2026		RRCID -> 176571		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		130528		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER, WILLIAM		875461		RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577				
08	8339 X	2740	-0-	-5599	-0-	2740	2		N	-0-		70
09	8070 X	5988	-0-	-2082	-0-	5988	2		N	-0-		70
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2		N	-0-		70
11	8070 X	7915	-0-	-155	-0-	7915	2		N	-0-		70
*12	8339 X	6913	-0-	-1426	-0-	6905	2	8 9	N	7		77
01	8339 X	6769	-0-	-1570	-0-	6769	2		N	-0-		77

OIL AND GAS DIVISION

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614				
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6	17
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	18
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1	19
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	20
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3	23
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-	23

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488				
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-
09	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
GRIFFIN, GLORIA				WELL #:	1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8501 - 8511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.				WELL #:	2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN				WELL #:	3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706		
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1			98
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2			100
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	N	7	89	1	18
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	2	13	9	N	12			30
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	2	13	9	N	12			42
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18			60

BULER, SE. (LOWER MORROW)				13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
HOOVER 225				WELL #:	2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)				13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
BUSSARD-CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822		
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)				13987 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 - 10992		
08	4960	3601	-0-	-1359	-0-	3601	2			N	-0-			46
09	4080 #	3537	-0-	-543	-0-	3537	2			N	-0-			46
10	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	4222	2	3	9	N	3			49
11	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3889	2	23	9	N	21			70
12	4960	5936	-0-	976	976	5936	2			N	-0-			70
01	4284 R	3308	-0-	-976	-0-	3308	2			N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

CNB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044					
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	53	1	57	2	N	-0-				54
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	34	1	13	2	N	-0-				54
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	33	1	6	2	N	-0-				54
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	39	1	21	2	N	-0-				54
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	34	1	10	2	N	-0-				54
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	64	1	104	2	N	-0-				54

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042					
08	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	352	1	822	2	N	-0-				-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	352	1	1075	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	999	-0-	-86	-0-	289	1	710	2	N	-0-				-0-
11	1140 N	887	-0-	-253	-0-	279	1	608	2	N	-0-				-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	2	N	-0-				-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	269	1	779	2	N	-0-				-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760					
LONGHOFER		WELL #: 1													
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-				169
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-				169
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				169
11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-				169
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-				169
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-				169

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
DICKINSON 471		WELL #:		3H	RRCID -> 227857	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9280	- 10342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 073596	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 7280	- 8838					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: LIPSCOMB							
LONGHOFER														
		WELL #:		1	RRCID -> 087023	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9032	- 9036					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 129272	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	- 9669					
08	871 N	871	-0-	-0-		-0-	871	2		N	-0-			48
09	769 N	769	-0-	-0-		-0-	769	2		N	-0-			48
10	868 N	792	-0-	-76		-0-	792	2		N	-0-			48
11	840 N	751	-0-	-89		-0-	751	2		N	-0-			48
12	806 N	735	-0-	-71		-0-	735	2		N	-0-			48
01	865 N	865	-0-	-0-		-0-	865	2		N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: LIPSCOMB							
LONGHOFER														
		WELL #:		2	RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	- 9292					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: LIPSCOMB							
PARNELL 475														
		WELL #:		8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648				
08	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320				
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			13
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			13
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			13
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			13
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			13
*01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-			13
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		129
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		129
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8 9	N	7		136
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14 9	N	13		149
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6 9	N	5		154
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2 9	N	2		156

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	6932 - 6982
VOLLMERT, J. C.														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		5
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-		5
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-		5
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11252 - 12676
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 -	12640			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 -	10960
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 -	10830
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 -	11348
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9	7	N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 -	11148		
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2	118	
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-	118	
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2507	2	10	9	N	9	127	
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2		6	9	N	5	132
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2898	2		7	9	N	6	138
*01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2105	2	10	9	N	9	147	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 -	11497
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-	-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)			15214 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC			036587													
URSHEL			WELL #: 1		RRCID -> 064174			COMPL. DATE 11/05/1975			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				25
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				25
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				25
11		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-				25
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				25
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				25

URSHEL A			WELL #: 2		RRCID -> 164776			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932					
08		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-				102
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				102
10		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-				102
11		1950 N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-				102
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				102
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				102

MMGL TXPH, LLC			101619													
URSHEL, LESTER B.			WELL #: 2		RRCID -> 055936			COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.			WELL #: 3		RRCID -> 055954			COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.			WELL #: 1		RRCID -> 057329			COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929					
08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	N	14				47
09		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2	9	N	2				49
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	N	20				69
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2				71
12		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	2666	2			N	-0-				71
*01		2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1744	2	25	9	N	23				94

URSHEL, LESTER B.			WELL #: 2		RRCID -> 057346			COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901					
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6				165
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				165
*10		1674 N	829	-0-	-845	-0-	826	2	3	9	N	3				168
11		1620 N	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-				168
12		1643 N	859	-0-	-784	-0-	853	2	6	9	N	5				173
*01		837 N	717	-0-	-120	-0-	716	2	1	9	N	1				174

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//	15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//	101619								
URSHEL, LESTER B.		WELL #:	3	RRCID ->	057347	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6872 - 6913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2201 N	2082	-0-	-119	-0-	2082 2		N	-0-	132
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000 2	1	9	N	133
*10		2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2061 2	10	9	N	134
11		2010 N	1474	-0-	-536	-0-	1467 2	7	9	N	140
12		2077 N	1248	-0-	-829	-0-	1248 2		N	-0-	140
*01		2077 N	955	-0-	-1122	-0-	955 2		N	-0-	140

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	5	RRCID ->	057941	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 - 6892
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	6	RRCID ->	058485	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6891 - 6931
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 - 6898
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-	-0-
*01		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858
08		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 2		N	-0-	38
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-	38
*10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2776 2	10	9	N	37
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109 2	6	9	N	42
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-		N	-0-	42
*01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2101 2	28	9	N	67

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1667 2	15	9	N	46
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1646 2	6	9	N	51
*10		1767 N	1505	-0-	-262	-0-	1488 2	17	9	N	66
11		1620 N	1293	-0-	-327	-0-	1292 2	1	9	N	67
12		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1500 2	20	9	N	85
*01		1488 N	1275	-0-	-213	-0-	1264 2	11	9	N	95

URSHEL, LESTER B.		WELL #:	16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
URSHEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 20		RRCID -> 093467		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 141779		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045								
URSHEL -A-		WELL #: 1														
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 238897		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965								
URSHEL UNIT		WELL #: 2														
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					99
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					99
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					99
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					99
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					99
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 249438		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956								
URSHEL		WELL #: 2066														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		101619										
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	50	2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	116	2	N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	84	2	N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*01	124	N	71	-0-	-53	71	2	N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766				
NIX		WELL #: 1082										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC				101619											
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.11800 - 12044				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926 - 11947				
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			68
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			68
*10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2817	2	11	9	N	10	29	7	49
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	2		7	N	6			55
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2		3	N	3			58
*01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2		2	N	2			60

FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964 - 11984				
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	238	2	11	9	N	10			75
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2		2	N	2			77
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9	34	7	52
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2		4	N	4			56
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2		1	N	1			57
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2		1	N	1			58

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2	N	-0-			13
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			13
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	13 7		-0-
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	783 2	N	-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2	N	-0-			-0-
*01	837 N	513	-0-	-324	-0-	513 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699 - 11730
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			2
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			2
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	121 2	N	3	3 9		5
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			5
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			5
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662 - 11686
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			67
09	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			67
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-			67
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			67
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			67
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587							
FLOWERS, GILMAN		WELL #:			RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414 - 10710
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021											

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485 - 7506
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7400 - 7490
08	744 N	643	-0-	-101	-0-	643 2	N	-0-			44
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			44
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			44
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			44
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			44
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					147
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					147
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					147
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					147
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					147
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						55

BCE-MACH II LLC		WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652								
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-					3
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-					3
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-					3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					3
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					3
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495								
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2				17
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-				17
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5				22
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2				24
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	367	2	2	9	N	2				26
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-				26

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8 9	N	7	7 1		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3 9	N	3			3
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3 9	N	3			6

 SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

 ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	723	2	84 9	N	76	140 1		11
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	694	2	83 9	N	75			86
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	650	2	9 9	N	8			94
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2		N	-0-			94
12	806 N	646	-0-	-160	-0-	548	2	98 9	N	89	171 1		12
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28 9	N	25			37

 YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

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

 BCE-MACH III LLC 040209
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8 9	N	7			19
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	401	3	3 9	N	3			22
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	423	3	6 9	N	5			27
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3 9	N	3			30
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6 9	N	5			35
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2 9	N	2			37

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING				077686									
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		3058	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

ISAACS				5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			186
09	3000 N	3011	-0-	11	11	2795	3	216 9	N	196	178 1		204
10	2616 N	2605	-0-	-11	-0-	2481	3	124 9	N	113	174 1		143
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			143
12	2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3		N	-0-			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619									
MATHERS		WELL #:		9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7176 - 7258	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14 9	Y	13			120
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6 9	Y	5			125
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	654	2	2 9	Y	2			127
11	810 N	635	-0-	-175	-0-	633	2	2 9	Y	2			129
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4 9	Y	4			133
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2 9	Y	2			135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619														
MATHERS RANCH			WELL #:	11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 7098 - 7130						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157			WELL #:	13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4292 - 4696						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH			WELL #:	14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7044 - 7116						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH			WELL #:	15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7040 - 7136						
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	-0-					7
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					7
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					7
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					7
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH			WELL #:	18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047 - 7131						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	053688	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	13630	PERF. 7319 - 7436						
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1295	2	77	9	N	70					90
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2			2	9	N				92
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2			1	9	N				93
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2					N				93

STUDER			WELL #:	2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF. 7075 - 7334						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2356 N	2224	-0-	-132	-0-	2188 2	36 9	N	33			111
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2192 2	32 9	N	29			140
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2215 2	14 9	N	13			153
11	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2085 2	39 9	N	35			188
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2249 2	8 9	N	7			195
*01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2169 2	41 9	N	37	188	1	44

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408			
08	930 N	655	-0-	-275	-0-	655 2		N	-0-			23
09	900 N	562	-0-	-338	-0-	562 2		N	-0-			23
*10	682 N	577	-0-	-105	-0-	577 2		N	-0-	8	7	15
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-			15
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-			15
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			15

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140			
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704 2	6 9	N	5			30
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			30
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	472 2	13 9	N	12			42
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	421 2	1 9	N	1			43
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-			43
*01	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-			43

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7020 - 7152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6880 - 7006		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 7636 - 7704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7025 - 7116		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7547 - 10829		
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	-0-			71
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			71
*10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2	Y	-0-	22	7	49
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-			49
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			49
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-			49

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7110 - 7146		
08	3100 N	3689	-0-	589	-0-	589	2	N	-0-			100
09	3000 N	3846	-0-	846	-0-	1435	2	N	-0-			100
*10	3100 N	4014	-0-	914	-0-	2349	2	N	5	3	7	102
11	6224 X	3875	-0-	-2349	-0-	3871	2	N	4			106
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	7			113
*01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	6			119

LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7512 - 7581		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	7	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496								
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					58
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					58
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	20	7			38
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					38
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					38

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238								
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40					40
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					40
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	N	15					55
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					70
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					75

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156								
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					23
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	18	7			5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					5
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					7
*01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259	2			67
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			67
*10	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2		7 7	60
11	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			60
12	1178 N	991	-0-	-187	-0-	985	2	6 9		65
*01	992 N	887	-0-	-105	-0-	881	2	6 9		70

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353		
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6 9	N	25
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	2	58 9	N	78
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	78
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2 9	N	80
12	1271 N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1 9	N	81
*01	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1020	2	1 9	N	82

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	162
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	162
*10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		Y	117
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	2		Y	117
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		Y	117
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	117

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184				
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			144
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			144
*10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	2	7	142
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2	N	-0-			142
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			142
*01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-			142

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075				
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
*01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2	Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			13
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			13
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			13
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-			13
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-			13
*01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-			13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228					
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	1			96
						1	9							
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-			96
10	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-			96
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1011	2	2	9	Y	2			98
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1041	2	6	9	Y	5			103
*01	868 N	559	-0-	-309	-0-	558	2	1	9	Y	1			104

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518					
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			84
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			84
*10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-	4	7	80
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	N	1			81
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			81
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			81

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546					
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	1901	-0-	-229	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
*01	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288						
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-				67
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-				67
*10	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-	47	7		20
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-				20
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-				20
*01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110						
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				37
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				37
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-	9	7		28
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-				28
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-				28
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				28

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382						
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5				169
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1586	2	29	9	N	26				195
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9	190	1		14
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	N	6				20
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15				35
*01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1270	2	6	9	N	5				40

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416						
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-				82
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				82
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	67	7		15
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				15
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-				15
*01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-				15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100	COMPL. DATE 03/28/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7028	- 7092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004	- 7072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074	- 7122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7066	- 7219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N		119
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	N	4	123
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	28	148
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	8	155
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	7	161
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	15	175

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275 - 7306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7964 - 7980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7615 - 7819	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7974 - 7984	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7042 - 7140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322		PERF. 7058 - 7100	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y		-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y		-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y		-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y		-0-	-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	Y		-0-	-0-
*01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2	Y		-0-	-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7040 - 7136	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 01/23/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040								
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					49
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-					49
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	Y	2	21	7			30
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	624	2	8	9	Y	7					37
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					37
*01	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699								
CLEVELAND		WELL #: 1														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CH-SEON INC.		142214		RRCID -> 091094		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380								
GRACIA -117-		WELL #: 1														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CORY, KENNETH W. LTD.				180351								
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		13
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-		13
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		13
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		13
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-		13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
08	589 N	366	-0-	-223	-0-	60	1	306	2	N	-0-	49
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	2	N	-0-	49
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	1	50
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	514	2	N	5	55
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	5	60
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	N	-0-	60

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/30/2024 - WELL PLUGGED 1/30/2024												-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	403	1	1427	2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	390	1	1310	2	N	-0-	-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	403	1	1372	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	390	1	1255	2	N	-0-	-0-
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	403	1	1311	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	403	1	1138	2	N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JARVIS, BILLIE		WELL #:		1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS-SIMPSON				1214								
		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196
08	1209 N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-	197
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	197
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-	197
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-	197
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-	197
01	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-	197

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046												
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11 9	N	10	123
09	2550	X	2536	-0-	-14	-0-	2536	2		N	-0-	123
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2721	2	13 9	N	12	135
11	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2305	2	3 9	N	3	138
12	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2690	2	26 9	N	24	162
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	2155	2	11 9	N	10	172

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039												
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2		N	-0-	-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2		N	-0-	-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130												
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2		N	-0-	65
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-	65
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	2		N	-0-	65
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2		N	-0-	65
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	65
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-	65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076												
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	60
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	60
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	60
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	60
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	60
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	60

KING OPERATING CORPORATION 465296												
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910												
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	30 1	3483 2	N	-0-	52
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	30 1	3355 2	N	9	61
							10 9				
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30 1	3186 2	N	4	65
							4 9				
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	30 1	3461 2	N	13	78
							14 9				
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	31 1	3605 2	N	14	92
							15 9				
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	494 1	2937 2	N	15	107
							17 9				

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 2	N	-0-	-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6 1	30 2	N	-0-	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 2	N	-0-	-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14 1	79 2	N	-0-	-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	72 2	N	-0-	-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	23 1	66 2	N	-0-	-0-

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31 1	1623 2	N	10	190 1 5
							11 9				
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	30 1	1539 2	N	17	22
							19 9				
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	31 1	1585 2	N	16	38
							18 9				
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	30 1	1526 2	N	9	47
							10 9				
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	31 1	1542 2	N	20	67
							22 9				
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	27 1	1346 2	N	8	75
							9 9				

WRIGHT, LUCILLE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 - 7400
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31 1	2119 2	N	81	188 1 50
							89 9				
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	30 1	1987 2	N	67	117
							74 9				
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	31 1	1992 2	N	81	198
							89 9				
11	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	30 1	1950 2	N	63	189 1 72
							69 9				
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	31 1	1989 2	N	81	153
							89 9				
01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	31 1	1945 2	N	79	232
							87 9				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-		59
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	3		62
						3	9						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	3		65
						3	9						
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-		65
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	2		67
						2	9						
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	N	3		70
						3	9						

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420				
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	31	1	467	2	N	14		148
						15	9						
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	3		151
						3	9						
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	5		156
						6	9						
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	28	1	422	2	N	5		161
						6	9						
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	31	1	476	2	N	6		167
						7	9						
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	27	1	400	2	N	7		174
						8	9						

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	42		148
						46	9						
09	750 N	483	-0-	-267	-0-	19	1	450	2	N	13		161
						14	9						
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		161
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		161
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	30 1	851 2	N	1	88
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1 9	766 2	N	4	92
10	868 N	748	-0-	-120	-0-	4 9	717 2	N	-0-	92
11	840 N	722	-0-	-118	-0-	3 1	689 2	N	3	95
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	3 9	773 2	N	2	97
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	2 9	675 2	N	3	100
						3 9				

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060		
HOOVER SWD		WELL #: 1								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844		
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459		
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 2	17 9	N	15	37
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	37
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	37
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127 2	11 9	N	10	47
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113 2	6 9	N	5	52
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-	52

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336		
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	607 2	17 9	N	15	73
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	73
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	73
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	542 2	17 9	N	15	88
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2	2 9	N	2	90
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	N	4	10

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067								
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					1
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					1
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					1
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					1
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					1
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066								
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					16
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					16
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					16
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					16
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308								
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					72
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					72
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					72
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					72
12	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					72
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					72

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			57	
09	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	3	N	-0-			57	
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	6	7	9	63	
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3	N	-0-			63	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			63	
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-			63	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
WRIGHT 123				WELL #:	6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HUMPHREYS				WELL #:	3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	

JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			7	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	

JONES TRUST -24-				WELL #:	24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 - 7156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					37
09	1020 N	481	-0-	-539	-0-	481	2			N	-0-					37
10	1054 N	303	-0-	-751	-0-	303	2			N	-0-					37
11	1020 N	295	-0-	-725	-0-	295	2			N	-0-					37
*12	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					37
*01	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					30
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
10	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-					30
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					30
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2	N	-0-			13
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2	N	-0-			13
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2	N	-0-			13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			13
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			13
*01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182				
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-			8
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			8
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			8
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2	N	-0-			8
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2	N	-0-			8
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2	N	-0-			8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190863	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7035 - 7714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-		40
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		40
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		40
11	750 N	25	-0-	-725	-0-	25	2		N	-0-		40
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		40
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-		40

JONES TRUST -24-		WELL #:		5A	RRCID ->	191294	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7190 - 7198	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7194 - 7217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7079 - 7250	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #:		2022	RRCID ->	194091	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7130 - 7194	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		83
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		83
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		83
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		83
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		83
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		83

HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 7137 - 7170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7116 - 7138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
FLOWERS -C-			WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE 07/09/1974	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7720	- 11089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1851 3	9 9 N	57
09		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2082 3	22 9 N	77
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2080 3	22 9 N	97
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1972 3	23 9 N	118
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1953 3	28 9 N	143
*01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	143

ETHEREDGE A			WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7633	- 7682	
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	5
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	5
10		2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2051 3	N	5
11		2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905 3	N	5
12		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 3	N	5
*01		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3	N	5

FLOWERS -B-			WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7644	- 7872	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	87

ETHEREDGE A			WELL #: 9046U	RRCID -> 074704	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7811	- 7829	
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	111
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 3	2 9 N	113
10		899 N	851	-0-	-48	-0-	850 3	1 9 N	114
11		840 N	821	-0-	-19	-0-	819 3	2 9 N	116
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9 N	118
*01		837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3	N	118

ETHEREDGE A			WELL #: 1046U	RRCID -> 129792	COMPL. DATE 07/16/1986	TOTAL DEPTH 12752	PERF. 7640	- 7796	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22

FLOWERS -C-			WELL #: 5048-U	RRCID -> 179453	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 7700	- 7757	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	133

GEORGE -B-			WELL #: 6028U	RRCID -> 181284	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7616	- 7804	
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612 3	11 9 N	200
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1588 3	11 9 N	210
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658 3	14 9 N	32
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525 3	17 9 N	47
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513 3	17 9 N	62
*01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	62

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7606	- 7826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				35		
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				35		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				35		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				35		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				35		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	35		

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 12636	PERF. 7603	- 7852				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	42		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	42		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	42		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	42		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	42		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	42		

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7695	- 7828				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	20		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	20		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	20		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	20		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	20		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	20		

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 7070	- 7297				
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	3	13 9	N	12	236
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	3	14 9	N	13	98
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1133	3	26 9	N	24	122
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20 9	N	18	140
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1108	3	30 9	N	27	167
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1063	3	20 9	N	18	185

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7306	- 7406			
COOK		WELL #: 1										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-		

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 7485	PERF. N/A					
08	930	#	375	-0-	-555	-0-	375	3		N	-0-	163
09	900	#	292	-0-	-608	-0-	292	3		N	-0-	163
10	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-	163
11	630	#	346	-0-	-284	-0-	346	3		N	-0-	163
12	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-	163
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-	163

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	11160 #	10087	-0-	-1073	-0-	10087 3		N		-0-	240
09	10260 #	9949	-0-	-311	-0-	9941 3	8 9	N		7	247
10	11160 #	10200	-0-	-960	-0-	10192 3	8 9	N	184 1	7	70
11	10800 #	9859	-0-	-941	-0-	9852 3	7 9	N		6	76
12	11160 #	10196	-0-	-964	-0-	10178 3	18 9	N		16	92
01	10292 #	9707	-0-	-585	-0-	9697 3	10 9	N		9	101

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N		-0-	2
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N		-0-	2
*10	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382 2		N	2 7	-0-	-0-
11	1860 X	247	-0-	-1613	-0-	247 2		N		-0-	-0-
12	1922 X	1219	-0-	-703	-0-	1219 2		N		-0-	-0-
*01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N		-0-	-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y		-0-	7
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y		-0-	7
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	1 1	6 7	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y		-0-	-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y		-0-	-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y		-0-	-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N		-0-	-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N		-0-	-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N		-0-	-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N		-0-	-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N		-0-	-0-
*01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N		-0-	-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6883 2	3 9	N		3	117
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5524 2	3 9	N		3	120
*10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5054 2	4 9	N	7 7	4	117
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4385 2	3 9	N		3	120
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4696 2	8 9	N		7	127
*01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4511 2	1 9	N		1	128

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
JARVIS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 12133 - 12141
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023											
CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2732	2	13 9	N	12	55
09	3000 X	2882	-0-	-118	-0-	2879	2	3 9	N	3	58
10	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2948	2	10 9	N	9	67
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3 9	N	3	70
12	2976 X	2610	-0-	-366	-0-	2610	2		N	-0-	70
*01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	2523	2	10 9	N	9	79
GAME		WELL #:		5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1 9	N	1	33
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2 9	N	2	35
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-	35
11	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2		N	-0-	35
12	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2		N	-0-	35
*01	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2		N	-0-	35
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1 9	N	1	92
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	92
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2		N	-0-	92
11	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1425	2	4 9	N	4	96
12	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1471	2	8 9	N	7	103
*01	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1262	2	1 9	N	1	104
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4 9	N	4	97
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1 9	N	1	98
10	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2		N	-0-	98
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	98
12	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2		N	-0-	98
*01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2		N	-0-	98
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
URSHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1 9	N	1		72
09	3570 X	2953	-0-	-617	-0-	2953	2		N	-0-		72
10	4092 X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2		N	-0-		72
11	3960 X	3633	-0-	-327	-0-	3633	2		N	-0-		72
12	4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	2822	2		N	-0-		72
*01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	2	10 9	N	9		81

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171
ISAACS 207				5								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868
08	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2108	3	17 9	N	15		99
09	2130 N	2063	-0-	-67 B	-0-	2044	3	19 9	N	17		116
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2150	3	19 9	N	17	110 1	23
11	2070 N	2039	-0-	-31 B	-0-	2020	3	19 9	N	17		40
12	2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	2076	3	24 9	N	22		62
01	2170 N	1885	-0-	-285 B	-0-	1879	3	6 9	N	5		67

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917
08	1240 N	1099	-0-	-141 B	-0-	1085	3	14 9	N	13		251
09	1080 N	1052	-0-	-28 B	-0-	1035	3	17 9	N	15		266
10	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1067	3	19 9	N	17		283
11	1050 N	1015	-0-	-35 B	-0-	1001	3	14 9	N	13		296
12	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1054	3	22 9	N	20		316
01	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1099	3	20 9	N	18		334

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	661	3	9 9	N	8		63
09	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	633	3	8 9	N	7		70
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	634	3	9 9	N	8		78
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	595	3	8 9	N	7		85
12	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	582	3	9 9	N	8		93
01	651 N	524	-0-	-127 B	-0-	510	3	14 9	N	13		106

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10236 - 10998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	603 2	1	9	N	1			160
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	598 2	1	9	N	1			161
10		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-			161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			161
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			161
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT			161

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11540		PERF. 9980 - 10022		
08		744 N	719	-0-	-25 B	-0-	718 2	1	9	N	1			72
09		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2			N	-0-			72
*10		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	719 2	13	9	N	12			84
11		690 N	683	-0-	-7 B	-0-	675 2	8	9	N	7			91
12		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	14 1	718	2	N	9			100
*01		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	24 1	636	2	N	4			104
							4 9							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 16805		PERF. 9950 - 10242		
08		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2			N	-0-			81
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2			N	-0-			81
10		527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410 2			N	-0-			81
11		600 N	400	-0-	-200 B	-0-	400 2			N	-0-			81
12		496 N	410	-0-	-86 B	-0-	408 2	2	9	N	2			83
01		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2			N	-0-			83

ISAACS -209-		WELL #: 4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10167 - 10355				
08		2728 X	2578	-0-	-150 B	-0-	2578 2			N	-0-			165
09		2640 X	1527	-0-	-1113 B	-0-	1527 2			N	-0-			165
10		2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895 2			N	-0-			165
11		2490 N	2010	-0-	-480 B	-0-	2010 2			N	-0-			165
12		2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923 2			N	-0-			165
01		2728 N	1474	-0-	-1254 B	-0-	1474 2			N	-0-			165

ISAACS -210-		WELL #: 3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 10764		PERF.10114 - 10190				
08		2170 N	2100	-0-	-70 B	-0-	2100 2			N	-0-			275
09		2100 N	2047	-0-	-53 B	-0-	2047 2			N	-0-			275
10		2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101 2			N	-0-			275
11		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2			N	-0-			275
12		2108 N	2076	-0-	-32 B	-0-	2076 2			N	-0-			275
01		2108 N	1672	-0-	-436 B	-0-	1672 2			N	-0-			275

ISAACS -209-		WELL #: 1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10005 - 10046				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1922 N	1913	-0-	-9 B	-0-	1893 2	20 9		N	18	178
09		1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780 2			N	-0-	178
10		1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1833 2	30 9		N	27	205
11		1860 N	1743	-0-	-117 B	-0-	1702 2	41 9		N	37	242
12		1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1789 2	20 9		N	18	260
01		1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639 2			N	-0-	260

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206												
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1526 2	21 9		N	19	277
09		1470 N	1422	-0-	-48 B	-0-	1422 2			N	-0-	277
10		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2			N	-0-	277
11		1500 N	1211	-0-	-289 B	-0-	1160 2	51 9		N	46	323
12		1457 N	1231	-0-	-226 B	-0-	1214 2	17 9		N	15	338
01		1333 N	1107	-0-	-226 B	-0-	1086 2	21 9		N	19	357

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162												
08		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2			N	-0-	152
09		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 2			N	-0-	152
10		4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4737 2	83 9		N	75	227
11		4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	4517 2	53 9		N	48	275
12		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	3719 2	372 9		N	338	415
01		2480 X	2467	-0-	-13 B	-0-	2467 2			N	-0-	415

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
*12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1398	2	90	9	N	172
09	1350 N	1311	-0-	-39 B	-0-	1311	2			N	172
10	1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357	2			N	172
11	1440 N	1252	-0-	-188 B	-0-	1252	2			N	172
12	1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-	1305	2	25	9	N	195
*01	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1282	2	99	9	N	285

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	65
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	65
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	65
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	65
*12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	65
*01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941		
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	2	N	189
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	29	1	348	2	N	189
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	31	1	359	2	N	189
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	30	1	355	2	N	189
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	31	1	369	2	N	189
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	31	1	417	2	N	189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812	- 9872		
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	17	1	130	2	N	197
						8	9				
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	12	1	115	2	N	33
						12	9				
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	14	1	138	2	N	33
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	128	2	N	35
						2	9				
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	14	1	126	2	N	42
						8	9				
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	9	1	101	2	N	43
						1	9				

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	31 1	855 2	N	33				245
09	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	36 9	812 2	N	-0-	183 1			62
10	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	30 1	822 2	N	12				74
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	13 9	877 2	N	18				92
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	20 9	903 2	N	16				108
01	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	31 1	789 2	N	-0-				108
						18 9							
						19 1							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	19 1	65 2	N	-0-				99
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	16 1	64 2	N	-0-				99
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-				99
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	15 1	62 2	N	-0-				99
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	13 1	62 2	N	-0-				99
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-				99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464	
08	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	31 1	2365 2	N	40				186
09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	44 9	2289 2	N	41				227
10	2294 N	1676	-0-	-618 B	-0-	30 1	1629 2	N	26				253
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	45 9	2462 2	N	25	174 1			104
12	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	18 1	2522 2	N	44				148
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	29 9	1766 2	N	33				181
						30 1							
						28 9							
						31 1							
						48 9							
						23 1							
						36 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672	
08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	31 1	2652 2	N	122	170 1			195
09	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	134 9	2534 2	N	109	175 1			129
10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	30 1	2583 2	N	117				246
11	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	120 9	2425 2	N	107	180 1			173
12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	31 1	2433 2	N	107				280
01	2480 N	1715	-0-	-765 B	-0-	118 9	1635 2	N	54	182 1			152
						31 1							
						118 9							
						21 1							
						59 9							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549	- 13500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	31	1	3661	2	N	95	187 1	279
						105	9						
09	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	30	1	3492	2	N	83	189 1	173
						91	9						
10	3596 X	3589	-0-	-7 B	-0-	31	1	3440	2	N	107		280
						118	9						
11	3480 X	3366	-0-	-114 B	-0-	30	1	3225	2	N	101	186 1	195
						111	9						
12	3596 X	3392	-0-	-204 B	-0-	31	1	3238	2	N	112		307
						123	9						
01	3596 X	2822	-0-	-774 B	-0-	31	1	2693	2	N	89	196 1	200
						98	9						

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				153
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				153
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				153
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				153
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				153
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41 7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918
08	7440 X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2		N	-0-		65
09	7200 X	3204	-0-	-3996	-0-	3203	2	1 9	N	1		66
*10	7440 X	7112	-0-	-328	-0-	7103	2	9 9	N	8	16 7	58
11	7140 X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2		N	-0-		58
12	7378 X	6737	-0-	-641	-0-	6736	2	1 9	N	1		59
*01	7223 X	6662	-0-	-561	-0-	6658	2	4 9	N	4		63

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-	5
09		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	4	1	1859	2	N	4
10		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-	2
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	4
12		3100 N	3183	-0-	83	83	3183	2		N	-0-	4
01		3100 N	3201	-0-	101	184	3199	2	2	9	N	6

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
08		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-	-0-
09		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847 FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
*07		5146 X	5035	-0-	-111	-0-	5035	2		N	-0-	98
*08		5146 X	4757	-0-	-389	-0-	4757	2		N	-0-	98
*09		4890 X	4563	-0-	-327	-0-	4563	2		N	-0-	98
*10		5084 X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2		N	-0-	98
*11		4920 X	4049	-0-	-871	-0-	4049	2		N	-0-	98
*12		5084 X	4952	-0-	-132	-0-	4941	2	11	9	N	108
01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6	9	N	113

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682												
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	10
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	10
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	10
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	10
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-	10
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
ISAACS -210-				WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520	- 11532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: HEMPHILL	
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732	
08	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	4729 2	N	-0-		252
09	4680 X	3877	-0-	-803	-0-	3877 2	N	-0-		252
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	N	-0-		252
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2	N	-0-		252
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2	N	-0-		252
01	4929 X	4681	-0-	-248	-0-	4681 2	N	-0-		252

DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948	
08	2852 N	2802	-0-	-50	-0-	2802 2	N	-0-		233
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		233
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-		233
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		233
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	-0-		233
01	2759 N	2758	-0-	-1	-0-	2758 2	N	-0-		233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619						
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HEMPHILL	
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175896	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12335	- 12343	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181447	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12034	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)				15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619											
YOKLEY		WELL #:		1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10656 - 10664				
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	244	1	2107	2	Y	-0-				13
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	212	1	2449	2	Y	-0-				13
10	1736 N	992	-0-	-744	-0-	248	1	744	2	Y	-0-				13
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1664	2	Y	24				37
12	1736 N	1256	-0-	-480	-0-	248	1	1005	2	Y	3				40
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	248	1	781	2	Y	-0-				40

WEBB, ARTHUR -B-				WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10706 - 10712			
08	2852 N	2715	-0-	-137	-0-	2713	2	2	9	N	2				111
09	2730 N	2710	-0-	-20	-0-	2706	2	4	9	N	4				115
*10	2852 N	2786	-0-	-66	-0-	2773	2	13	9	N	12	7	7		120
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7				127
12	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2750	2	9	9	N	8				135
*01	2790 N	2391	-0-	-399	-0-	2384	2	7	9	N	6				141

FROST, MARY E.				WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10830 - 10846			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISBETH				WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, ARTHUR "A"				WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583 - 10592			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1112 2	3 9	N		3		77
09		1110 N	757	-0-	-353	-0-	756 2	1 9	N		1		78
10		1054 N	781	-0-	-273	-0-	780 2	1 9	N		1		79
11		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1049 2	2 9	N		2		81
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9	N		1		82
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9	N		3		85

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	N		-0-		81
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	300 2	N		1		82
							1 9						
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	332 2	N		-0-		82
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	N		1		83
							1 9						
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	633 2	N		4		87
							4 9						
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	539 2	N		2		89
							2 9						

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746		
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	403 1	2219 2	N		4		189
							4 9						
09		2190 N	1811	-0-	-379	-0-	389 1	1421 2	N		1		190
							1 9						
10		2046 N	1634	-0-	-412	-0-	403 1	1225 2	N		5		195
							6 9						
11		2550 N	1712	-0-	-838	-0-	390 1	1321 2	N		1	154 1	42
							1 9						
12		1860 N	997	-0-	-863	-0-	400 1	597 2	N		-0-		42
							1 9						
01		1643 N	940	-0-	-703	-0-	396 1	544 2	N		-0-		42

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236	- 10247		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		44

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
EQV OPERATING LLC		101634											
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MORRISON		1212											
		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640					
08	2560 N	1725	-0-	-835	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW C.		2											
		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181					
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1 9	N	1			190
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			190
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2 9	N	2	2 7		190
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2		N	-0-			190
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2		N	-0-			190
*01	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	1218	2	4 9	N	4			194

BRAINARD		157445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10994 - 10999					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL				
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		PITTMAN -A-		760218	WELL #:	1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		RIFFE		760218	WELL #:	2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
08	6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
09	4788 R	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
10	5932 R	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
11	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		HELTON		760218	WELL #:	2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		26
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		26
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		26
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		26
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		26
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675								
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296								
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31 1	25 2	N	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30 1	25 2	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	N	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30 1	24 2	N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30 1	25 2	N	-0-	-0-

CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920		
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	31 1	1567 2	N	-0-	88
09	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	30 1	1475 2	N	-0-	88
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	31 1	1531 2	N	19	107
						21 9				
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	30 1	1418 2	N	-0-	107
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	31 1	1485 2	N	-0-	107
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	29 1	1453 2	N	-0-	107

CONLEY "73"		WELL #: 2		RRCID -> 244268		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908		
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31 1	1034 2	N	-0-	108
09	1080 N	984	-0-	-96	-0-	30 1	954 2	N	-0-	108
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31 1	1077 2	N	-0-	108
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	30 1	966 2	N	-0-	108
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	31 1	951 2	N	-0-	108
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	28 1	968 2	N	-0-	108

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	956 2	N	12			163
							13 9						
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	N	-0-			163
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	34			197
							37 9						
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	30 1	901 2	N	1			198
							1 9						
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	31 1	963 2	N	-0-			198
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	31 1	1408 2	N	-0-			198
CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454	
08		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130 - 13140	
08		1085 N	916	-0-	-169	-0-	916 2		N	-0-			47
09		960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-			47
10		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		N	-0-			47
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			47
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			47
01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2		N	-0-			47

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC				101619											
NEECE				WELL #:	1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12929 - 12994			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	13			13
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL						
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262			
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2				N	-0-			98
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2				N	-0-			98
10	2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2				N	-0-			98
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2				N	-0-			98
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2				N	-0-			98
01	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1427	2	2	9		N	2			100

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC				101634											
JACKSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.13022 - 13027			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT			-0-

CROWN PETROLEUM CORP.				191541					CNTY: HEMPHILL						
MEEK, THOMAS				WELL #:	7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943 - 14019			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH II LLC				040205											
KIM				WELL #:	1	RRCID ->	149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8670 - 8770			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9		N	3			83
09	1470 N	1011	-0-	-459	-0-	1011	2				N	-0-	31	1	52
10	1581 N	727	-0-	-854	-0-	727	2				N	-0-			52
11	1470 N	1097	-0-	-373	-0-	1097	2				N	-0-			52
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				N	-0-			52
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-			52

KIM				WELL #:	2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8612 - 8710			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-			49
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			49
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2				N	-0-			49
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2				N	-0-			49
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2				N	-0-			49
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2				N	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
KIM		WELL #:		3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 2	1 9	N	1			130
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-	125 1		5
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2		N	-0-			5
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			5
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			5
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2		N	-0-			5

BE ANADARKO II, LLC				100676								
KIM C3		WELL #:		2H		RRCID -> 277438		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358		
08	12989 X	9973	-0-	-3016	-0-	9909 3	64 9	N	58	123 1		114
09	11640 X	9715	-0-	-1925	-0-	9642 3	73 9	N	66			180
10	11439 X	9833	-0-	-1606	-0-	9744 3	89 9	N	81	172 1		89
11	10890 X	9873	-0-	-1017	-0-	9773 3	100 9	N	91			180
12	10757 X	10059	-0-	-698	-0-	9989 3	70 9	N	64	80 1		164
01	10044 X	8711	-0-	-1333	-0-	8626 3	85 9	N	77			241

KIM		WELL #:		7079H		RRCID -> 291574		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079		
08	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	9922 3	173 9	N	157	285 1		67
09	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9685 3	141 9	N	128			195
10	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	9947 3	140 9	N	127	194 1		128
11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9361 3	131 9	N	119	180 1		67
12	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	9965 3	163 9	N	148			215
*01	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9633 3	134 9	N	122	190 1		147

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MARTIN TRUST A		WELL #:		1081		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092		RRCID -> 124520		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			58
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			58
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	645 2	160 9	N	145	185 1		18
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			18
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			18
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			18

MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943								
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	335	1	568	2	N	-0-					28
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	324	1	1225	2	N	-0-					30
						2	9									
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	335	1	1149	2	N	-0-					33
						3	9									
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	324	1	892	2	N	-0-					35
						2	9									
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	276	1	799	2	N	-0-					35
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	335	1	794	2	N	-0-					35

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62	33
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1945	2	48	9	N	44	77
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53	130
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1974	2	44	9	N	40	170
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	1974	2	42	9	N	38	25
01	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1902	2	33	9	N	30	55

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019		
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	214
09	1620 N	1206	-0-	-414	-0-	1206	2			N	-0-	214
10	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-	214
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	214
12	1240 N	913	-0-	-327	-0-	913	2			N	-0-	214
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-	214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114		
08	2211 N	1607	-0-	-604	-0-	1607	2			N	-0-	82
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	82
10	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-	82
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	82
12	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	1783	2			N	-0-	82
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	82

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887		
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3728	2	24	9	N	22	172
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3596	2	22	9	N	20	192
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	N	26	218
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3632	2	22	9	N	20	52
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	2	34	9	N	31	83
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46	9	N	42	125

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1607	2	264	9	N	51
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1736	2	52	9	N	98
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1683	2	42	9	N	136
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1644	2	28	9	N	161
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1649	2	15	9	N	175
01	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1619	2	51	9	N	221

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020			
08	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	1074	2	3	9	N	185
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045	2	24	9	N	207
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1110	2	45	9	N	72
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	72
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	72
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1098	2	1	9	N	73

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396			
08	7750 X	6632	-0-	-1118	-0-	170	1	6385	2	N	73
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	205	1	7154	2	N	143
10	6262 X	5461	-0-	-801	-0-	238	1	5101	2	N	70
11	6420 X	3911	-0-	-2509	-0-	152	1	3726	2	N	100
12	7688 X	2564	-0-	-5124	-0-	132	1	2419	2	N	112
01	7688 X	3332	-0-	-4356	-0-	169	1	3124	2	N	147

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292			
08	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	335	1	8239	2	N	73
09	8910 X	8378	-0-	-532	-0-	324	1	7956	2	N	162
10	9207 X	8523	-0-	-684	-0-	335	1	8045	2	N	107
11	8820 X	8104	-0-	-716	-0-	324	1	7692	2	N	187
12	9083 X	8454	-0-	-629	-0-	334	1	7965	2	N	328
01	8649 X	8010	-0-	-639	-0-	287	1	7563	2	N	287

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484			
08	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	325	1	8588	2	N	139
09	8550 X	8236	-0-	-314	-0-	324	1	7682	2	N	159
10	9083 X	7927	-0-	-1156	-0-	335	1	7331	2	N	219
11	8820 X	5129	-0-	-3691	-0-	240	1	4720	2	N	188
12	9114 X	7716	-0-	-1398	-0-	270	1	7304	2	N	132
01	9114 X	7543	-0-	-1571	-0-	261	1	7136	2	N	265

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001	- 14602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		11563 X	9919	-0-	-1644	-0-	335 1	9451 2	N	121	182 1	89	
							133 9						
09		9420 X	6539	-0-	-2881	-0-	274 1	6196 2	N	63		152	
							69 9						
10		9734 X	8142	-0-	-1592	-0-	284 1	7749 2	N	99	182 1	69	
							109 9						
11		9600 X	8248	-0-	-1352	-0-	292 1	7828 2	N	116		185	
							128 9						
12		9920 X	7644	-0-	-2276	-0-	286 1	7249 2	N	99		284	
							109 9						
01		9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	262 1	7956 2	N	118		402	
							130 9						
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8960	- 11403	
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2908 2	152 9	N	138	172 1	81	
							2532 2	56 9	N	51		132	
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2983 2	128 9	N	116	169 1	79	
							2813 2	113 9	N	103		182	
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2808 2	117 9	N	106	160 1	128	
							2648 2	96 9	N	87		215	
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-							
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-							
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-							
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9727	- 13650	
08		5611 X	3714	-0-	-1897	-0-	165 1	3497 2	N	47	189 1	60	
							52 9						
09		5430 X	2262	-0-	-3168	-0-	119 1	2115 2	N	25		85	
							28 9						
10		5611 X	577	-0-	-5034	-0-	97 1	480 2	N	-0-		85	
							97 1	766 2	N	-0-		85	
11		5010 X	863	-0-	-4147	-0-	88 1	2068 2	N	24		109	
							26 9						
12		4774 X	2182	-0-	-2592	-0-	153 1	654 2	N	-0-		109	
01		3720 X	807	-0-	-2913	-0-							
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9450	- 13365	
08		4371 X	3804	-0-	-567	-0-	3758 2	46 9	N	42	186 1	66	
							3778 2	63 9	N	57		123	
09		4140 X	3841	-0-	-299	-0-	3631 2	62 9	N	56		179	
							3764 2	63 9	N	57	178 1	58	
10		4278 X	3693	-0-	-585	-0-	3812 2	57 9	N	52		110	
							26 9						
11		4140 X	3827	-0-	-313	-0-	3625 2	81 9	N	74	164 1	20	
12		4216 X	3869	-0-	-347	-0-							
01		3968 X	3706	-0-	-262	-0-							
CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.16033	- 16038	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEMENTINE (MARMATON 6020)				18901 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD	
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BLODGETT, C. RALPH				WELL #: 2	RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042	-		6057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		98

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046	-		6058	
08		1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910 3		N	-0-	48
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1637 3	2 9	N	2	50
10		1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1473 3	11 9	N	10	60
11		1350 N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291 3		N	-0-	60
12		1395 N	924	-0-	-471	B	-0-	924 3		N	-0-	60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	-		6728	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	-		6730	
08		744 #	75	-0-	-669		-0-	75 2		N	-0-	-0-
09		810 #	16	-0-	-794		-0-	16 2		N	-0-	-0-
10		837 #	81	-0-	-756		-0-	81 2		N	-0-	-0-
11		810 #	-0-	-0-	-810		-0-			N	-0-	-0-
12		558 #	-0-	-0-	-558		-0-			N	-0-	-0-
*01		93 #	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
THORESON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684	-		6702	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ATLAS OPERATING LLC				036587								
ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	-		6583
08		2108 N	2085	-0-	-23		-0-	2085 2		N	-0-	24
09		2045 N	2045	-0-	-0-		-0-	2045 2		N	-0-	24
10		2108 N	2104	-0-	-4		-0-	2104 2		N	-0-	24
11		2010 N	1453	-0-	-557		-0-	1453 2		N	-0-	24
12		1661 N	1661	-0-	-0-		-0-	1661 2		N	-0-	24
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108		-0-			N	NO RPT	24

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
BLACKSTONE 31				WELL #:	1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6466 - 6486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	254	-0-	-304	-0-	240 2	14 9		N	13			254
09		540 N	4	-0-	-536	-0-	4 2			N	-0-			254
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			254
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			254
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			254
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254

ELLIS 17				WELL #:	2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883	
08		2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2382 2	3 9		N	3			92
09		2310 N	1453	-0-	-857	-0-	1453 2			N	-0-			92
10		2387 N	2190	-0-	-197	-0-	2190 2			N	-0-			92
11		2310 N	1711	-0-	-599	-0-	1705 2	6 9		N	5			97
12		1488 N	694	-0-	-794	-0-	692 2	2 9		N	2			99
01		3100 N	3303	-0-	203	-0-	3292 2	11 9		N	10			109

VENNEMAN 42				WELL #:	1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 - 9164	
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
ROBERTS				WELL #:	1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569	
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1 1	2215 2		N	-0-			110
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1 1	2147 2		N	-0-			110
10		2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1 1	1907 2		N	-0-			110
11		2040 N	1538	-0-	-502	-0-	1 1	1537 2		N	-0-			110
12		2108 N	1470	-0-	-638	-0-	1 1	1469 2		N	-0-			110
*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1 1	2094 2		N	-0-			110

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-				WELL #:	1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 - 10838	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
NJA OPERATING LLC				100892										
EMPORIA -29-				WELL #:	483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 - 10306	
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	178 2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178			Y	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
NJA OPERATING LLC		//CONT.//		100892							
EMPORIA -29-		WELL #:		4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10292 - 10305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-	-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB			
SCOTT				WELL #:	1273	RRCID ->	181860	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	11108 PERF.10132 - 10146
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
JONES -25-				WELL #:	4062	RRCID ->	114636	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10258 - 10264
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
LOCKHART -33-				WELL #:	481	RRCID ->	097687	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11221 - 11229
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DORSEY 185				WELL #:	2	RRCID ->	170696	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	11407 PERF. N/A
08		1550 N	381	-0-	-1169	-0-	381 2		N	-0-	-0-
09		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332 2		N	-0-	-0-
10		1054 N	789	-0-	-265	-0-	789 2		N	-0-	-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-	-0-
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-	-0-

DORSEY 185				WELL #:	5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11228 - 11260
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-		-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-		-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-

WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854		
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5339 2	1 9	N	1		123
09	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5449 2	12 9	N	11		134
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5138 2	3 9	N	3		137
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5485 2	10 9	N	9		146
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5275 2	14 9	N	13		159
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5149 2	15 9	N	14		173

WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758		
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		32
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		32
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		32
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		32
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-		32
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		32

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WALTER				WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11132 - 11244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CLUCK -D-				WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5426 - 5438
08	682 #	659	-0-	-23 B	-824	659 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-246	CANCELLED UNDERAGE ->	-578							
09	630 #	602	-0-	-28 B	-274	602 2	N	-0-			-0-		
10	651 #	607	-0-	-44 B	-318	607 2	N	-0-			-0-		
11	630 #	548	-0-	-82 B	-400	548 2	N	-0-			-0-		
12	651 #	139	-0-	-512 B	-912	139 2	N	-0-			-0-		
01	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1563		N	-0-			-0-		
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CLUCK -D-				WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4322 - 4430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TRAVELERS OIL COMPANY				865980									
WHORTON, W.A.				WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4313 - 4330
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)				19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HARRIS				WELL #:	3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6877 - 6894
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			97		
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			97		
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3	N	-0-			97		
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-			97		
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			97		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97		

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)			19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
COLDWATER B			WELL #: 8	RRCID -> 134398	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4144	- 4638			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLDWATER B			WELL #: 9	RRCID -> 173551	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4560	- 4608			
08	14B2 EXT	30	-0-	30	240	30 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	300	30 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	360	60 2		N	-0-		-0-
12	422 X	62	-0-	-360	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)			19458 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
COLDWATER -C-			WELL #: 11	RRCID -> 126790	COMPL. DATE 01/27/1988	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 6235	- 6254			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)			19458 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
COLDWATER -E-			WELL #: 5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)			19623 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
EDWARDS 11			WELL #: 2	RRCID -> 159513	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3692	- 3698			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COLLARD -A-			WELL #: 1	RRCID -> 040044	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3408	- 3426			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2			N	-0-	226
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	111 1	217 2		N	-0-	226
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	117 1	286 2		N	-0-	226
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	513 1	64 2		N	-0-	226
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-	226
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	226
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	214
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	450
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-	450
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	450
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	450
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	450
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	450

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-			656
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	451	1	N	-0-			656
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			656
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			656
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			656
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC				342392								
LEONA 6A		WELL #:		1	RRCID ->	293428	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10911 - 10959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	72354 X	479	-0-	-71875	-0-	361	2	N	107	198	1	124
09	37230 X	664	-0-	-36566	-0-	574	2	N	82	186	1	20
10	1054 X	296	-0-	-758	-0-	252	2	N	40			60
11	1020 X	154	-0-	-866	-0-	137	2	N	15			75
12	1054 X	702	-0-	-352	-0-	690	2	N	11			86
01	682 X	560	-0-	-122	-0-	547	2	N	12			98

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	3582 - 3594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			354
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			354
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			354
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			354
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			354
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		CRAIG		WELL #: 2080		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		CRAIG		WELL #: 8001		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686								
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					128
09	1080 N	747	-0-	-333	-0-	747	2			N	-0-					128
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					128
11	1080 N	791	-0-	-289	-0-	791	2			N	-0-					128
12	775 N	180	-0-	-595	-0-	180	2			N	-0-					128
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 -	6690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 -	6767			
08	2883 N	2430	-0-	-453	-0-	2430	2		Y	-0-		-0-			
09	2490 N	1902	-0-	-588	-0-	1902	2		Y	-0-		-0-			
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-		-0-			
11	2340 N	1687	-0-	-653	-0-	1687	2		Y	-0-		-0-			
12	1953 N	200	-0-	-1753	-0-	200	2		Y	-0-		-0-			
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-		-0-			

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 -	6715			
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-		79			
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2		Y	-0-		79			
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		79			
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2		Y	-0-		79			
12	589 N	162	-0-	-427	-0-	162	2		Y	-0-		79			
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		79			

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6698 -	6704			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 -	6715			
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		52			
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2		N	-0-		52			
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		52			
11	1080 N	590	-0-	-490	-0-	590	2		N	-0-		52			
12	1116 N	92	-0-	-1024	-0-	92	2		N	-0-		52			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		52			

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 -	6738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 -	6674			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52			

CRAIG RANCH (MORROW)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN															
BOSS A //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			29
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			29
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			29
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			29
12		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			29
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN															
WITTER B 760218															
WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WITTER B															
WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642															

08		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-			-0-
09		540 N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKEY															
WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629															

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

ETOILE															
WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHER A															
WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666															

08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			55
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			55
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			55
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			55
12		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			55
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)			21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209										
FLOWERS			WELL #:	3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3654 - 3936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2474	-0-	-626	6724	2474	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2401	-0-	-599	6125	2401	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2496	-0-	-604	5521	2496	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2298	-0-	-702	4819	2298	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2061	-0-	-1039	3780	2061	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2142	-0-	-958	2822	2142	3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS BROTHERS			WELL #:	1074	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4148 - 4228	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)			21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209										
MILLS, R. D.			WELL #:	1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	5834 - 6020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS, R. D. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS			WELL #:	4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218	
08	3100 N	2456	-0-	-644	4503	2456	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2322	-0-	-678	3825	2322	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2383	-0-	-717	3108	2383	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2256	-0-	-744	2364	2256	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2248	-0-	-852	1512	2248	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2317	-0-	-783	729	2317	3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)												
MMGL TXPH, LLC												
FLOWERS BROTHERS												
21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
101619												
WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218												
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3921	2	69	9	N	178
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	20	1	3523	2	N	190
							13	9				
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3311	2	87	9	N	86
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2580	2	58	9	N	139
12		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3076	2	55	9	N	189
*01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	78	1	3431	2	N	235
							51	9				

FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686												
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	65
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	N	65
*10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
FLOWERS BROS.												
21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
073056												
WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174												
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23												

MMGL TXPH, LLC												
FLOWER BROS.												
101619												
WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165												
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC												
FLOWERS												
570652												
WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
MARTIN TRUST												
676084												
WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23													
MMGL TXPH, LLC		101619											
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 3874 - 3908			
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-			-0-	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-	
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			-0-	
*01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-			-0-	
FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3810 - 3880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3848 - 4228			
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-			-0-	
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-			-0-	
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-			-0-	
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-	
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-	
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-	
FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3794 - 3860			
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-			-0-	
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-			-0-	
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-			-0-	
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-			-0-	
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-			-0-	
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-			-0-	
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
FLOWERS		WELL #: 1078		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3708 - 3756			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
FILES		WELL #: 8		RRCID -> 181067		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340		
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		195
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	792 2	N	-0-		195
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2	N	-0-		195
11	990 N	722	-0-	-268	-0-	722 2	N	-0-		195
12	806 N	32	-0-	-774	-0-	32 2	N	-0-		195
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		195

WILLIAMS B		WELL #: 4		RRCID -> 182356		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590		
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	486	-0-	-692	-0-	486 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-

CUTTER (CHESTER)		22390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CJD DISPOSALS, LLC		120600								
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174890		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 228188		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162		
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62 1	953 2	N	-0-	40
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62 1	893 2	N	-0-	40
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58 1	866 2	N	-0-	40
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60 1	863 2	N	-0-	40
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	62 1	847 2	N	-0-	40
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	46 1	622 2	N	-0-	40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRILLHART		WELL #: 1926		RRCID -> 247811		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		570652								
MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8290 - 8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6479 X	539	-0-	-5940	-0-	527 2	12 9	N	11		179
09		2700 X	1299	-0-	-1401	-0-	1288 2	11 9	N	10		189
10		2790 X	1013	-0-	-1777	-0-	1004 2	9 9	N	8		197
11		2700 X	666	-0-	-2034	-0-	666 2		N	-0-		197
12		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7576 2	22 9	N	20		217
01		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5220 2	20 9	N	18		235

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: HANSFORD			
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: LIPSCOMB			
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778
08		1407 N	985	-0-	-422	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-		-0-
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2492	-0-	-388	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296					CNTY: HANSFORD			
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY SHEETS		562560		WELL #: 1		RRCID -> 141786		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7622 - 7634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE		223174		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7692 - 8000						
08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	299	1	7295	2	N	-0-					54
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	1					55
							1		9							
10	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	301	1	7164	2	N	-0-					55
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	291	1	6910	2	N	1					56
							1		9							
12	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	301	1	7061	2	N	-0-					56
01	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	297	1	6103	2	N	1					57
							1		9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734						
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E-		107145		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6458 - 7414						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M"		165726		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7683 - 8002						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN		223693		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7818						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
NITSCHKE				WELL #:	1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 - 7678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DANIEL, S. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351	
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-			85
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556 2			N	-0-			85
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			85
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			85
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-			85
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514 2			N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EQV OPERATING LLC				101634										
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440	
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-			-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326 2			N	-0-			-0-
01	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	952 2	53 9		N	48	48 1		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590	
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419 3			N	-0-			117
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398 3			N	-0-			117
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			117
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3			N	-0-			117
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383 3			N	-0-			117
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351 3			N	-0-			117

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #:		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021											

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602		WELL #:		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEIER UNIT		2		WELL #:		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5518 X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2				-0-
09	5400 X	4949	-0-	-451	-0-	4949	2				-0-
10	5580 X	3060	-0-	-2520	-0-	3060	2				-0-
11	5400 X	478	-0-	-4922	-0-	478	2				-0-
12	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	3865	2				-0-
01	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4217	2				-0-

TERREL		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEIER, ALAN		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2				25
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2				25
10	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2				25
11	360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2				25
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				25
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				25

TERREL, PHILIP NO. 1		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				32
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				32
10	1116 N	480	-0-	-636	-0-	480	2				32
11	660 N	98	-0-	-562	-0-	98	2				32
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				32
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				32

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084				TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913					
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				13
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				13
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012		TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
UPLAND RESOURCES LLC		878931					TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198						
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019							
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				145
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				145
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				145
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-				145
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				145
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574					TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328						
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560					TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860						
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000							
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-				27
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				27
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				27
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				27
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				27
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				27

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.// 23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 119369		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-

HURNS		WELL #: 3145		RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994			
08	3100 N	2793	-0-	-307	1963	2749	2	44 9 N	40		178
09	3000 N	2537	-0-	-463	1500	2503	2	34 9 N	31		209
10	3100 N	2987	-0-	-113	1387	2920	2	67 9 N	61	175 1	95
11	3000 N	2418	-0-	-582	805	2370	2	48 9 N	44		139
12	3100 N	2369	-0-	-731	74	2340	2	29 9 N	26		165
01	2573 N	1586	-0-	-987	-0-	1523	2	63 9 N	57	194 1	28

LAMASTER		WELL #: 2207		RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016			
08	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 676084		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886			
HALE 209		WELL #: 3									
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2	N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	816	-0-	-264	-0-	816	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	2	N	-0-		-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 259477		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201			
EDWARD		WELL #: 2951H									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC.		WELL #: 885855		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750			
HRW CANADIAN SWD		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
ARCHER															
WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARCHER -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)															
BRACKEN OPERATING, L.L.C.															
KIRMSE, J.															
WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776															
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-				83
09	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	3		N	-0-				83
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3001	3	10	9	N	9			92
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	3	6	9	N	5			97
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-			97
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			97

COURSON OIL & GAS, INC.															
LEATHERMAN															
WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493															
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	62	1	1019	2	N	-0-			75
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	2	N	-0-			75
10	1178	N	467	-0-	-711	-0-	18	1	449	2	N	-0-	75	1	-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	62	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-			-0-

FIRST NATIONAL TRUST															
WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT															
WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996															
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	62	1	320	2	N	-0-			75
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	62	1	310	2	N	-0-			75
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	584	2	N	-0-			75
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-			75
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	N	-0-			75
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	62	1	359	2	N	-0-			75

 DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	3		58
						3	9						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-		58
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-		58
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-		58
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-		58
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	N	-0-		58

 JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	18		140
						20	9						
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	N	36		176
						40	9						
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	16		192
						18	9						
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	18	178 1	32
						20	9						
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	17		49
						19	9						
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	35		84
						39	9						

 KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2023

 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	N	5		100
						6	9						
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	10		110
						11	9						
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	617	2	N	7		117
						8	9						
11	930 N	665	-0-	-265	-0-	94	1	562	2	N	8		125
						9	9						
12	992 N	213	-0-	-779	-0-	97	1	113	2	N	3		128
						3	9						
01	713 N	312	-0-	-401	-0-	97	1	215	2	N	-0-		128

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	22 1	360 2	N	9					179
09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	10 9	436 2	N	8					187
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	18 1	471 2	N	7					194
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	9 9	428 2	N	6					200
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	30 1	448 2	N	2					202
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	N	7	192 1				17

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	62 1	214 2	N	-0-					37
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	62 1	209 2	N	-0-					37
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62 1	211 2	N	-0-					37
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	60 1	195 2	N	-0-					37
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	62 1	195 2	N	-0-					37
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	62 1	185 2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	909	-0-	909	909	891 2		N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	102 1	1642 2	N	9					114
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	10 9	1462 2	N	5					119
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	6 9	1488 2	N	11					130
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	94 1	1434 2	N	14					144
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	12 9	1589 2	N	11					155
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	92 1	1389 2	N	5					160

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839	
08	1209 N	973	-0-	-236	-0-	78 1	893 2	N	2	25
						2 9				
09	990 N	831	-0-	-159	-0-	75 1	756 2	N	-0-	25
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78 1	882 2	N	-0-	25
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	75 1	486 2	N	-0-	25
12	868 N	78	-0-	-790	-0-	78 1		N	-0-	25
01	961 N	131	-0-	-830	-0-	78 1	53 2	N	-0-	25

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8493		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
ELDON				WELL #: 1747 T	RRCID -> 105590	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8467	- 8475		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920		
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	124 2	1 9 Y	1			48
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161 2	1 9 Y	1			49
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	82 2	2 9 Y	2	30 1		21
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	111 2	1 9 Y	1			22
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	1 9 Y	-0-			22
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93 2	1 9 Y	1			23
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914		
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
10	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	- 7680					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
JONES, M. C.				WELL #: 3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	- 7840					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296			CNTY: OCHILTREE							
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726					
08	4402 R	4402	-0-	-0-		4402 2				N	-0-			18
09	3570 #	3269	-0-	-301		3269 2				N	-0-			18
10	3405 R	3405	-0-	-0-		3405 2				N	-0-			18
11	3430 R	3430	-0-	-0-		3430 2				N	-0-			18
12	4216 #	NO RPT	-0-	-4216						N	NO RPT			18
01	4216 #	NO RPT	-0-	-4216						N	NO RPT			18
DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 4	RRCID -> 109660	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7860	- 7882					
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE							
DODSON				WELL #: 3 L	RRCID -> 098800	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7856	- 7868					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERNDON		WELL #: 2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991								
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	1					162
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	N	2					164
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	2					166
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	58	1	632	2	N	-0-					166
12	992 N	729	-0-	-263	-0-	62	1	667	2	N	-0-					166
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	52	1	731	2	N	-0-					166
JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
JONES, M. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	367	-0-	-563	-0-	364	2	3	9	Y	3	64
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2	66
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1	67
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-	67
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2	69
01		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1260	2	2	9	Y	2	71

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914													
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4	115
09		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1615	2	4	9	N	4	119
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	27
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	27
*12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	22
01		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1481	2	1	9	N	1	23

KING OPERATING CORPORATION 465296													
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900													
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	121
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	121
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613													
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638													
08		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-	21
09		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-	21
10		1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-	21
11		1350 N	880	-0-	-470	-0-	880	2			N	-0-	21
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	21
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-	21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669						CNTY: OCHILTREE				
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566		
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4 9	N	4			57
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3 9	N	3			60
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2 9	N	2			62
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1 9	N	1			63
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	N	2			65
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1146	2	2 9	N	2			67

COURSON OIL & GAS, INC.				182785						CNTY: OCHILTREE				
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B				2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594		
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		992 N	771	-0-	-221	-0-	97 1	670 2	N	4			155
							4 9						
09		1200 N	1007	-0-	-193	-0-	94 1	907 2	N	5			160
							6 9						
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	97 1	1267 2	N	10			170
							11 9						
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	94 1	911 2	N	4			174
							4 9						
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	97 1	950 2	N	8			182
							9 9						
01		1271 N	691	-0-	-580	-0-	97 1	588 2	N	5			187
							6 9						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	40 1	308 2	N	-0-			119
09		480 N	383	-0-	-97	-0-	40 1	343 2	N	-0-			119
10		496 N	356	-0-	-140	-0-	62 1	294 2	N	-0-			119
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	54 1	257 2	N	-0-			119
12		403 N	274	-0-	-129	-0-	62 1	212 2	N	-0-			119
01		341 N	94	-0-	-247	-0-	34 1	60 2	N	-0-			119
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
08		1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 2		N	-0-			60
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
08		2356 X	1128	-0-	-1228	-0-	1128 2		N	-0-			72
09		1170 X	1167	-0-	-3	-0-	1167 2		N	-0-			72
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			72
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			72
*12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			72
*01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			72
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			139
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			139
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			139
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			139
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			139
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			139

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PARNELL 475		WELL #: 9		RRCID -> 230241		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
COURSON		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COURSON		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A			
08	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 3	N	-0-		163
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797 3	N	-0-		163
10	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 3	N	-0-		163
11	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803 3	N	-0-		163
12	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-		163
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-		N	NO RPT		163

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH II LLC		040205									
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAXWELL UNIT		WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

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

 LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

 LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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

OIL AND GAS DIVISION

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11524 - 14024			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 - 8336			
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			20
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			20
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			20
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			20
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-			20
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			20

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 - 8176			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-

ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 - 8250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.// 28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			35
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			35
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			35
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			35
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			35
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31 9 N	28			63

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 6956 - 8096		
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3	N	-0-			148
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10 9 N	9			157
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			157
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			157
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			157
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			157

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8352 - 8366		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8140 - 8196		
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1 9 N	1			33
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			33
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2	N	-0-			33
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2	N	-0-			33
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			33
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			33

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LINA -AH-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021908		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6932 - 7000		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #: 1575-L		RRCID -> 144163		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6923 - 6968		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GHEEN, PEGGY L.				302575								
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HARDY SWD				3049								
		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065	
08	1116 N	974	-0-	-142	-0-	62	1	814	2	N	89	180	1	71
						98	9							
09	1050 N	787	-0-	-263	-0-	62	1	683	2	N	38			109
						42	9							
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	N	55			164
						61	9							
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	58	1	572	2	N	55			219
						61	9							
12	806 N	582	-0-	-224	-0-	62	1	467	2	N	48	181	1	86
						53	9							
01	1054 N	296	-0-	-758	-0-	58	1	231	2	N	6			92
						7	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ELLIS CARL -E-				2742										
		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947		
08	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1714	3			N	-0-			135
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			135
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-			135
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			135
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			135
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			135

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7220 - 7256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		82
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-		82
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		82
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		82
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		82
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		82

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6876
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2296 #	2106	-0-	-190	-0-	2106	3	N	-0-		217
*03	2542 #	2195	-0-	-347	-0-	2195	3	N	-0-		217
*04	2250 #	2222	-0-	-28	-0-	2222	3	N	-0-		217
*05	2418 #	2290	-0-	-128	-0-	2290	3	N	-0-		217
*06	2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2207	3	N	-0-		217
*07	2325 #	2267	-0-	-58	-0-	2267	3	N	-0-		217
*08	2294 #	2233	-0-	-61	-0-	2233	3	N	-0-		217
*09	2220 #	2121	-0-	-99	-0-	2121	3	N	-0-		217
*10	2294 #	2117	-0-	-177	-0-	2117	3	N	-0-		217
*11	2220 #	1983	-0-	-237	-0-	1983	3	N	-0-		217
*12	2263 #	328	-0-	-1935	-0-	328	3	N	-0-		217
01	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		217

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAIDER OPERATING, LLC				342767							
LYNN		WELL #:		1832	RRCID ->	212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 5638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WALL				1842							
WELL #:		1842		RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5640 - 5662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LINA -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8876 - 8918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	62 1	218 2	N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	62 1	233 2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	54 1	240 2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	54 1	224 2	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	62 1	229 2	N	-0-			-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	62 1	136 2	N	-0-			-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810				
08	496 N	371	-0-	-125	-0-	62 1	309 2	N	-0-			-0-
09	600 N	194	-0-	-406	-0-	62 1	132 2	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	54 1	382 2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	50 1	321 2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	62 1	141 2	N	-0-			-0-
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	62 1	138 2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313				
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 2		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	399 2		N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070				
08	1178 N	629	-0-	-549	-0-	75 1	554 2	N	-0-			148
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	117 1	1057 2	N	-0-			148
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 2	N	-0-			148
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	95 1	964 2	N	-0-			148
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	105 1	1054 2	N	-0-			148
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	73 1	871 2	N	8	74 1		82

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892				
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			62
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			62
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			62
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1213		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1213		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1182	-0-	-523	-0-	1182	3		N	-0-			245
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	3		N	-0-			245
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			245
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			245
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			245
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			245

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODC 'B'				WELL #:	1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176	
08	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	3		N	-0-			1789
09	13260 X	12993	-0-	-267	-0-	12993	3		N	-0-			1789
10	13702 X	13468	-0-	-234	-0-	13468	3		N	-0-			1789
11	13320 X	12873	-0-	-447	-0-	12873	3		N	-0-			1789
12	13764 X	13231	-0-	-533	-0-	13231	3		N	-0-			1789
01	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-				N	NO RPT			1789

HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 8994	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-				WELL #:	2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075	
08	1302 N	583	-0-	-719	-0-	583	3		N	-0-			148
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3		N	-0-			148
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			148
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8		156
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	N	6		162
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5		167

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851							
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144		N	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144		N	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144		N	-0-	187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144		N	-0-	187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144		N	-0-	187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT	187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265	
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-	1789
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	1789
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	1789
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	1789
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	1789
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
EQV OPERATING LLC		101634							
COURSON 488		WELL #: 1		RRCID -> 206738		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948	
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3900 3	45 9 N	41	285
09	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3750 3	20 9 N	18	124
10	3968 X	3573	-0-	-395	-0-	3555 3	18 9 N	16	140
11	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3506 3	39 9 N	35	175
12	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3555 3	24 9 N	22	197
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-		N	NO RPT	197

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495	
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	62 1	3122 2 N	-0-	-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	62 1	4044 2 N	-0-	-0-
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	62 1	6312 2 N	-0-	-0-
11	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	60 1	6199 2 N	-0-	-0-
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	62 1	5345 2 N	-0-	-0-
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	54 1	6066 2 N	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040	
08	3100 N	1982	-0-	-1118	596	235 1	1737 2 N	9	86
09	2445 N	1849	-0-	-596	-0-	10 9	1654 2 N	11	97
10	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	12 9	1751 2 N	26	123
11	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	166 1	1665 2 N	1	124
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	29 9	165 1	1	125
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1 9	1666 2 N	1	125
						1 9	1951 2 N	4	20
						4 9		109 1	20

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
SHRADER, PAUL W.				WELL #:	3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9072 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		108
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		108
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		108
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		108
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		108
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		108

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9373 - 9056
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
JINES				WELL #:	1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9088 - 9094
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9056
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	637 3	14 9	N	13		62
09		690 N	513	-0-	-177	-0-	511 3	2 9	N	2		64
10		744 N	544	-0-	-200	-0-	544 3		N	-0-		64
11		630 N	549	-0-	-81	-0-	549 3		N	-0-		64
12		527 N	454	-0-	-73	-0-	453 3	1 9	N	1		65
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	499 3	10 9	N	9		74

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9261 - 9267
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8701 - 8706
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
LINA -AH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021973		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	N	-0-				-0-
09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	62	1	1288	2	N	-0-				-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	60	1	1215	2	N	-0-				-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	56	1	1343	2	N	-0-				-0-

MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338						
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	62	1	758	2	N	3				50
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	3				53
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	2				55
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-				55
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-				55
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	-0-				55

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-				-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	31	1	25	2	N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-				-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276						
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	-0-				79
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	30	1	2287	2	N	-0-				79
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	-0-				79
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-				79
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1925	2	N	-0-				79
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-				79

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-	97
09		660 N	615	-0-	-45	-0-	30	1	585	2	N	-0-	97
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-	97
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-	97
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	N	-0-	97
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-	97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL													
NJA OPERATING LLC 100892													
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627													
08		6250	911	-0-	-5339 B	5795	839	2	72	9	N	65	126
09		6527	732	-0-	-5795 B	-0-	721	2	11	9	N	10	23
10		2480	999	-0-	-1481 B	-1481	960	2	39	9	N	35	58
11		0 N	640	-0-	640 B	-841	607	2	33	9	N	30	88
12		744 N	885	-0-	141 B	-700	753	2	132	9	N	120	32
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-700					N	NO RPT	32

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573													
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422													
08		0 N	344	-0-	344 B	-3134	344	3			N	-0-	-0-
09		0 N	224	-0-	224 B	-2910	224	3			N	-0-	-0-
10		0 N	329	-0-	329 B	-2581	329	3			N	-0-	-0-
11		0 N	229	-0-	229 B	-2352	229	3			N	-0-	-0-
12		0 N	187	-0-	187 B	-2165	187	3			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2165					N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430													
08		1333 N	1303	-0-	-30 B	-42339	1303	3			N	-0-	-0-
09		1080 N	1219	-0-	139 B	-42200	1219	3			N	-0-	-0-
10		1333 N	1099	-0-	-234 B	-42200	1099	3			N	-0-	-0-
11		0 N	1416	-0-	1416 B	-40784	1416	3			N	-0-	-0-
12		1271 N	1468	-0-	197 B	-40587	1468	3			N	-0-	-0-
01		1085 N	1037	-0-	-48 B	-40587	1037	3			N	-0-	-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC		878931								
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		97
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		97
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		97
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046 2	4 9 N	4		101
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		101
01	961 N	458	-0-	-503	-0-	458 2	N	-0-		101

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC		130545								
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PAUL		1046								
		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	334 N	334	-0-	-0-	B	62 1	272 2 N	-0-		95
09	301 N	301	-0-	-0-	B	62 1	239 2 N	-0-		95
10	298 N	298	-0-	-0-	B	62 1	236 2 N	-0-		95
11	375 N	375	-0-	-0-	B	60 1	315 2 N	-0-		95
12	325 N	325	-0-	-0-	B	54 1	271 2 N	-0-		95
01	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	34 1	224 2 N	-0-		95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DAVIS BROTHERS		3049								
		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SGP OPERATING LLC 767966												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	2	146504	04/01/1993	7916	7772 - 7780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3	N	-0-			-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BATON OIL & GAS, LLC 056384 BUZZARD												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	159	038145	05/27/1965	9151	9004 - 9012							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			69
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			69
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
ATLAS OPERATING LLC 036587 STUMP, A. F.												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	1	194878	01/03/2003	8601	6510 - 7804							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			48
09	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925	2	N	-0-			48
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			48
11	1290 #	992	-0-	-298	-0-	992	2	N	-0-			48
12	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			48
01	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 LAUNE												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	1	250620	09/05/2008	9102	7049 - 7063							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZORECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CAPTUREPOINT LLC 130545 WHITE												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	2	022030	03/12/1959	8970	8084 - 8202							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKHAULTS 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.// 30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.// 130545													
MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WHITE		217005													
		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	36	186	1		55
						40	9								
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-				55
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	N	-0-				55
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	-0-				55
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-				55
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-				55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575													
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				24
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				24
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-				24
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-				24
12	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	84	3			Y	-0-				24
01	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	155	71	3		Y	-0-				24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	992 N	196	-0-	-796	-0-	18	1	178	2	N	-0-				15
09	840 N	406	-0-	-434	-0-	18	1	388	2	N	-0-				15
10	992 N	478	-0-	-514	-0-	54	1	424	2	N	-0-				15
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-				15
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-				15
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	52	1	320	2	N	-0-				15

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	2293	-0-	-807	24234	62 1	2231 2	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2219	-0-	-781	23453	62 1	2157 2	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2301	-0-	-799	22654	62 1	2239 2	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2233	-0-	-767	21887	60 1	2173 2	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2298	-0-	-802	21085	58 1	2240 2	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2273	-0-	-827	20258	46 1	2227 2	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	62 1	695 2	2	N	-0-			25
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62 1	690 2	2	N	-0-			25
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	60 1	556 2	2	N	-0-			25
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	60 1	862 2	2	N	-0-			25
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62 1	754 2	2	N	-0-			25
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62 1	714 2	2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31 1	808 2	2	N	-0-			65
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	30 1	695 2	2	N	-0-			65
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	2	N	-0-			65
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	2	N	-0-			65
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	1016 2	2	N	-0-			65
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	2	N	-0-			65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62 1	683 2	2	N	-0-			2
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62 1	656 2	2	N	-0-			2
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	62 1	670 2	2	N	-0-			2
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	60 1	657 2	2	N	-0-			2
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	62 1	669 2	2	N	-0-			2
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	62 1	658 2	2	N	-0-			2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	62 1	1694 2	2	N	-0-			107
09	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	62 1	1627 2	2	N	-0-			107
10	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	62 1	1647 2	2	N	-0-			107
11	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	60 1	1649 2	2	N	-0-			107
12	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	62 1	1664 2	2	N	-0-			107
01	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	52 1	1372 2	2	N	-0-			110
						3 9							

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1453 3	2 9	9	N	2			65
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359 3	4 9	9	N	4			69
10	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 3			N	-0-			69
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274 3			N	-0-			69
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1327 3	4 9	9	N	4			73
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1197 3	1 9	9	N	1			74

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7842 - 8027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	3186	-0-	-1402	-0-	3186	3	Y	-0-			23
09	4440 X	3814	-0-	-626	-0-	3810	3	Y	4			27
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3725	3	Y	7	33	1	-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	Y	1			1
12	DLQ G-10	3985	-0-	3985	3985	3984	3	Y	1			2
01	DLQ G-10	3646	-0-	3646	7631	3637	3	Y	9			10

HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 - 8107	
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			22
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			22
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			22
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			22
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			22
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			22

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	Y	-0-			51
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	Y	4			55
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2512	3	Y	7	33	1	28
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	3	Y	1			29
12	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	2686	3	Y	1			30
01	DLQ G-10	2462	-0-	2462	5149	2453	3	Y	9			38

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			52
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			52
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788	3	N	25			75
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	3	N	11	85	1	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARLY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
FAULCONER ENERGY, LLC												
BYRON												
WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
08	3100 N	2217	-0-	-883	1906	2217	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2131	-0-	-869	1037	2131	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2147	-0-	-953	84	2147	2	N	-0-		-0-	
11	2160 N	1772	-0-	-388	-0-	1772	2	N	-0-		-0-	
12	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2	N	-0-		-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
HAWK												
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	2	N	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	2	N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	1	1	235	2	N	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	2	N	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-	-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205	2	N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC												
ERICKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	139
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	139
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	139

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	- 6842	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	351 2	N	17	42
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 9	340 2	N	-0-	42
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50 1	348 2	N	4	46
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	4 9	335 2	N	9	55
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	60 1	334 2	N	9	64
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 9	329 2	N	11	75
						62 1				
						12 9				

KING OPERATING CORPORATION				465296						
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	37
09	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712 2		N	-0-	37
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-	37
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	37
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	37
01	868 N	411	-0-	-457	-0-	411 2		N	-0-	37

LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		121
09	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	2		N	-0-		121
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	2		N	-0-		121
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		121
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		121
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-	190 1	58
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	N	-0-		58
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	8		66
						9	9						
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	17		83
						19	9						
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	22		105
						24	9						
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	60	1	567	2	N	33		138
						36	9						

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	31 1	3904 2	N	20			180
09	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	28 1	3561 2	N	8			188
10	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	31 1	3597 2	N	26	120 1		94
11	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	29 9	3285 2	N	20			114
12	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	30 1	3637 2	N	22			136
01	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	22 9	3548 2	N	12			148
						31 1						
						27 1						
						24 9						
						27 1						
						13 9						
						22 9						
						31 1						
						29 9						
						31 1						
						28 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						
						2 9						
						9 1						
						27 1						
						2 9						
						26 1						
						31 1						
						27 1						
						27 1						

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
PALO DURO RESOURCES LLC		637389											
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	2		N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
GRUVER		WELL #: 1206		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9 9	N	8			140
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5999	3	9 9	N	8			148
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6288	3	10 9	N	9			157
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5597	3	3 9	N	3			160
12	992 X	29	-0-	-963	-0-	29	3		N	-0-			160
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			160

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			32
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			32
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			32
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3		N	-0-			32
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			100
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14 9	N	13			113
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	3		N	-0-			113
11	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574	3		N	-0-			113
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1179		RRCID ->	248147	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7324 - 7335			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
11		660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12		651 N	23	-0-	-628	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID ->		249751	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7242 - 7296				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1179		RRCID ->	185711	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7244 - 7273			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542			
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1431	2	7	9	N	6			89
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1388	2	14	9	N	13			102
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1428	2	15	9	N	14			116
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1358	2	21	9	N	19			135
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15			150
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1220	2	19	9	N	17			167

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10419 - 10627			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #: 1		RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053	RRCID ->	200539	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	9964 - 9982	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SHELL FEE 25		WELL #:		3025	RRCID ->	212689	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9912 - 10632	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		183
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	74	2	57	9	N	52	174 1 61
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-	61
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	275	2	2	9	N	2	63
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-	63
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-	63

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	038825	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7287 - 7293	
08	395 N	395	-0-	-0-		-0-	394	2	1	9	N	1	41
09	367 N	367	-0-	-0-		-0-	367	2			N	-0-	41
*10	403 N	371	-0-	-32		-0-	371	2			N	-0-	27
11	390 N	209	-0-	-181		-0-	209	2			N	-0-	27
12	372 N	278	-0-	-94		-0-	278	2			N	-0-	27
*01	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	2			N	-0-	27

JONES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	079413	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7350 - 7881	
08	954 N	954	-0-	-0-		-0-	954	2			N	-0-	52
09	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899	2			N	-0-	52
10	1271 N	909	-0-	-362		-0-	906	2	3	9	N	3	55
11	930 N	880	-0-	-50		-0-	880	2			N	-0-	55
12	930 N	911	-0-	-19		-0-	911	2			N	-0-	55
*01	899 N	859	-0-	-40		-0-	859	2			N	-0-	55

JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7193 - 7391	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7248 - 7279	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	5
10	T. A.	2	-0-	2		2	2	2			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-	5

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451			PERF. 7293 - 7329		
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			67
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			67
10	1240 N	811	-0-	-429	-0-	783	2	28	9	N	25			92
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	915	2	2	9	N	2			94
12	961 N	848	-0-	-113	-0-	836	2	12	9	N	11			105
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-			105

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7299 - 7330		
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-			25
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	330	1	446	2	N	-0-			25
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	2	N	-0-			25
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3			28
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			28
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			28

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7286 - 7310		
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	720	1	806	3	N	-0-			60
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	637	1	775	3	N	1			61
10	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-	50	1	11
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			11
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			11
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			11

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334		
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-			-0-
11	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-			-0-
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-			-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	341	1	801	2	N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	330	1	776	2	N	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	341	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	330	1	767	2	N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	341	1	848	2	N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	341	1	827	2	N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258		
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			50
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2			52
10	2046 N	1823	-0-	-223	-0-	1823	2			N	-0-			52
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			52
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-			52
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1			53

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MCQUIDDY -G-		WELL #:		2	RRCID ->	154596	COMPL. DATE	05/27/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7330 - 7350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	403 1	1234 2	N		-0-			20
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	390 1	1126 2	N		-0-			20
10		4340 X	1551	-0-	-2789	-0-	403 1	1148 2	N		-0-			20
11		4200 X	1421	-0-	-2779	-0-	390 1	1031 2	N		-0-			20
12		1643 X	1586	-0-	-57	-0-	403 1	1183 2	N		-0-			20
01		1643 X	1426	-0-	-217	-0-	403 1	1023 2	N		-0-			20

JONES U		WELL #:		2	RRCID ->	169632	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	7326 - 7344		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCQUIDDY D		WELL #:		2	RRCID ->	182750	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	7276 - 7288		
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691 2	11 9	N		10			145
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421 2	6 9	N		5			150
10		1798 N	1638	-0-	-160	-0-	1638 2		N		-0-	130 1		20
11		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1573 2	4 9	N		4			24
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1593 2	14 9	N		13			37
01		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1431 2	6 9	N		5			42

MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7

J-BREX COMPANY		427513												
TEXFEL		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490		
08		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2		N		-0-			48
09		1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1702 2		N		-0-			48
10		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N		-0-			48
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N		-0-			48
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N		-0-			48
01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2		N		-0-			48

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			25
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			25
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			25
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			25
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			25
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			-0-	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			-0-	
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			-0-	
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-	

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407		
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			1
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			1
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			1
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			1
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			1
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HEMPHILL				
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205								
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618	
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-		58
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2			N	-0-		58
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2			N	-0-		58
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-		58
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-		58
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-		58

BCE-MACH III LLC				040209				CNTY: HEMPHILL				
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HODGSON				WELL #:	2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC				101634									
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HODGSON, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WAINSCOTT-MCCLURE				WELL #:	1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625
08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	N	22	104
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22	126
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	607	2	18	9	N	16	142
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	32
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14	46
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15	61

FEE 37				WELL #:	4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578
08	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6	91
09	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	N	14	105
10	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	N	8	113
11	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	30
12	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10	40
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	N	14	54

LOCKHART "B"				WELL #:	405HB	RRCID ->	296216	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7939 - 12067
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	3365	2	102	9	N	93	189	1	155
09		3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3289	2	94	9	N	85	175	1	65
10		3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3057	2	94	9	N	85			150
11		3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3152	2	204	9	N	185	185	1	150
12		3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3349	2	39	9	N	35			185
01		3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2951	2	110	9	N	100	180	1	105

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362															
08		4092 #	650	-0-	-3442	-0-	650	2			N	-0-			76
09		3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			76
10		4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			76
11		3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			76
12		2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			76
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657															
08		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			174
09		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			174
10		1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			174
11		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			174
12		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			174
01		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			174

FELDMAN (TONKAWA)			//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC			//CONT.//		878931									
DETRIXHE			WELL #:		1	RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7694 - 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		217 #	57	-0-	-160		-0-	57	2	N	-0-			50
09		210 #	185	-0-	-25		-0-	182	2	N	3	9		53
10		217 #	121	-0-	-96		-0-	121	2	N	-0-			53
11		210 #	199	-0-	-11		-0-	175	2	N	24	9		75
12		204 R	204	-0-	-0-		-0-	198	2	N	6	9		80
01		186 #	160	-0-	-26		-0-	143	2	N	17	9		95

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)					30528 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084									
IMMEL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7175 - 7207		

08		434 N	404	-0-	-30		-0-	404	2	N	-0-			32
09		420 N	381	-0-	-39		-0-	381	2	N	-0-			32
10		403 N	381	-0-	-22		-0-	381	2	N	-0-			32
11		390 N	372	-0-	-18		-0-	372	2	N	-0-			32
12		403 N	396	-0-	-7		-0-	396	2	N	-0-			32
01		372 N	370	-0-	-2		-0-	370	2	N	-0-			32

HODGSON - 21			WELL #:		1	RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7095 - 7128		

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)					30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
JONES -R-			WELL #:		2	RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8114 - 8126		

08		1577 N	1577	-0-	-0-		-0-	1577	2	N	-0-			55
09		1448 N	1448	-0-	-0-		-0-	1448	2	N	-0-			55
10		1550 N	1296	-0-	-254		-0-	1296	2	N	-0-			55
11		1530 N	1060	-0-	-470		-0-	1060	2	N	-0-			55
12		1488 N	1408	-0-	-80		-0-	1408	2	N	-0-			55
01		1302 N	1069	-0-	-233		-0-	1069	2	N	-0-			55

JONES -W-			WELL #:		2	RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910		

08		579 N	579	-0-	-0-		-0-	579	2	N	-0-			7
09		570 N	556	-0-	-14		-0-	556	2	N	-0-			7
10		592 N	592	-0-	-0-		-0-	592	2	N	-0-			7
11		570 N	570	-0-	-0-		-0-	570	2	N	-0-			7
12		596 N	596	-0-	-0-		-0-	596	2	N	-0-			7
01		589 N	587	-0-	-2		-0-	587	2	N	-0-			7

J-BREX COMPANY					427513									
TEXFEL			WELL #:		107 T	RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102		

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	831	-0-	-6	-0-		831 2		N	-0-			27
09	810 N	792	-0-	-18	-0-		792 2		N	-0-			27
10	837 N	830	-0-	-7	-0-		830 2		N	-0-			27
11	810 N	787	-0-	-23	-0-		787 2		N	-0-			27
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2		N	-0-			27
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 2		N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 2		Y	-0-			141
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		Y	-0-			141
10	465 N	403	-0-	-62	-0-		403 2		Y	-0-			141
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		Y	-0-			141
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		Y	-0-			141
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596 2		Y	-0-			141

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		254560											
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			89
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2		N	-0-			89
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-			89
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2		N	-0-			89
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			89
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			89

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707	
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583 2		N	-0-			79
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2016 2	9 9	N	8			87
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1812 2	4 9	N	4			91
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1904 2	9 9	N	8			99
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1705 2	15 9	N	14			113
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 2		N	-0-			113

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8738 - 8768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

FOLLETT (MORROW) EQV OPERATING LLC REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 160527	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8668	-	8692			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			7
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	591 3		N	-0-			7
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3		N	-0-			7
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 3		N	-0-			7
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			7
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8566	-	8985			
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	872 1	1282 3	N	-0-			59
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	742 1	792 3	N	-0-			59
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	858 1	1091 3	N	-0-			59
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	821 1	1124 3	N	1			60
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	798 1	1118 3	N	2			62
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			62

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 8677	-	8698			
08	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	501 1	926 3	N	18			204
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	485 1	1591 3	N	38	193 1		49
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	501 1	1257 3	N	8			57
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	485 1	1071 3	N	14			71
12	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	501 1	1361 3	N	10			81
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			81

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8736	-	8765			
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	537 1	554 3	N	2			49
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	622 1	589 3	N	3			52
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	551 1	510 3	N	5			57
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	543 1	553 3	N	3			60
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	611 1	711 3	N	2			62
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			62

FINALY RESOURCES LLC HARRELSON		268323 WELL #: 1		RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	-	8835			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2	N	-0-		40
09	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2	N	-0-		40
10	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1168	2	N	152	172 1	20
11	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2	N	-0-		20
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		20
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2	N	-0-		20

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079 PERF. 8481 - 8985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570 PERF. 9339 - 9396
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOSSETS		WELL #:		1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9310 - 9349
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8439 - 8765
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEIL		WELL #:		2	RRCID ->	166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9262 - 9280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8836 - 8940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 N	599	-0-	-176	-0-	599 2		N	-0-		-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9072		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	2	-0-	2	632	2 2		N	-0-		8
09		14B2 EXT	1	-0-	1	633	1 2		N	-0-		8
10		14B2 EXT	19	-0-	19	652	19 2		N	-0-		8
11		14B2 EXT	19	-0-	19	671	19 2		N	-0-		8
12		14B2 EXT	6	-0-	6	677	6 2		N	-0-		8
01		14B2 EXT	1	-0-	1	678	1 2		N	-0-		8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8858 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		210			
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	185 1	25			
10		1550 N	84	-0-	-1466	-0-	53 3	31 9	N	28		53			
11		1020 N	128	-0-	-892	-0-	128 3		N	-0-		53			
12		682 N	361	-0-	-321	-0-	361 3		N	-0-		53			
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		53			

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126122	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8708 - 8720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			58
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			58
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
LAUBHAN, MERLIN		WELL #:		5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: LIPSCOMB						
PINCKARD		WELL #:		1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384				CNTY: LIPSCOMB						
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		168
09		150 #	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		168
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		168
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		168
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		167
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-		167
10		186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		167
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		167
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

08		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		140
09		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		140
10		492 R	492	-0-	-0-	-0-	489 2	3 9	N	3		143
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		143
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		143

EQV OPERATING LLC 101634
 IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

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

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1293 R	1293	-0-	-0-	806 1	487 3	N	-0-			183
09		1269 R	1269	-0-	-0-	780 1	489 3	N	-0-			183
10		1271 #	1254	-0-	-17	806 1	448 3	N	-0-			183
11		1267 R	1267	-0-	-0-	780 1	487 3	N	-0-			183
12		1302 #	1282	-0-	-20	806 1	476 3	N	-0-			183
01		1302 #	NO RPT	-0-	-1302			N	NO RPT			183

MOHR		WELL #: 2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7968 - 7988
08		992 #	954	-0-	-38	943 3	11 9	Y	10			49
09		964 R	964	-0-	-0-	953 3	11 9	Y	10			59
10		961 #	923	-0-	-38	913 3	10 9	Y	9			68
11		981 R	981	-0-	-0-	963 3	18 9	Y	16	62 1		22
12		984 R	984	-0-	-0-	984 3		Y	-0-			22
01		961 #	NO RPT	-0-	-961			Y	NO RPT			22

MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054
08		1054 #	1039	-0-	-15	1018 3	21 9	Y	19			105
09		1050 R	1050	-0-	-0-	1028 3	22 9	Y	20			125
10		1054 #	1006	-0-	-48	985 3	21 9	Y	19			144
11		1073 R	1073	-0-	-0-	1039 3	34 9	Y	31	124 1		51
12		1063 R	1063	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-			51
01		1054 #	NO RPT	-0-	-1054			Y	NO RPT			51

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7857 - 7878		
PAINC -C-		WELL #: 1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211		
08		1998 R	1998	-0-	-0-	1984 3	14 9	N	13			49
09		1783 R	1783	-0-	-0-	1770 3	13 9	N	12			61
10		1773 R	1773	-0-	-0-	1759 3	14 9	N	13			74
11		1824 R	1824	-0-	-0-	1816 3	8 9	N	7			81
12		1813 R	1813	-0-	-0-	1805 3	8 9	N	7			88
01		1610 R	1610	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			88

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955		
HARHAUSEN		WELL #: 1										
08		1085 #	981	-0-	-104	981 2		N	-0-			86
09		1020 #	953	-0-	-67	953 2		N	-0-			86
10		1054 #	968	-0-	-86	968 2		N	-0-			86
11		1020 #	1016	-0-	-4	1016 2		N	-0-			86
12		1023 #	1011	-0-	-12	1011 2		N	-0-			86
01		992 #	963	-0-	-29	963 2		N	-0-			86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1		RRCID -> 179988	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7956	- 7984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: 1		RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				24
09	330 #	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-				24
10	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-				24
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-				24
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-				24
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8014	- 8047							
08	372 #	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-				60
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				60
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				60
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				60
12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				60
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-				60

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7961	- 7969					
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				30
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				30
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				30
11	450 #	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-				30
12	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-				30
01	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-				30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956	COMPL. DATE 06/17/1964	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 7915	- 7945							
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				104
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				104
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				104
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				104
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				104
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957	COMPL. DATE 08/15/1963	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7963	- 8012							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC KUHLMAN -A-		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974		-		8015	
08		674 R	674	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				80
09	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	2			Y	-0-				80
10	DLQ	G-10	579	-0-	579	1181	2			Y	-0-				80
11	DLQ	G-10	540	-0-	540	1721	2			Y	-0-				80
12		2116 R	395	-0-	-1721	395	2			Y	-0-				80
01		682 #	88	-0-	-594	88	2			Y	-0-				80
		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938		-		7970	
08		465 #	398	-0-	-67	398	2			Y	-0-				32
09	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	2			Y	-0-				32
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	758	2			Y	-0-				32
11	DLQ	G-10	341	-0-	341	1099	2			Y	-0-				32
12		1265 R	166	-0-	-1099	166	2			Y	-0-				32
01		403 #	288	-0-	-115	288	2			Y	-0-				32
		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991		-		8016	
08		279 #	218	-0-	-61	218	2			Y	-0-				117
09	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	2			Y	-0-				117
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	476	2			Y	-0-				117
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	715	2			Y	-0-				117
12		943 R	228	-0-	-715	228	2			Y	-0-				117
01		248 #	216	-0-	-32	216	2			Y	-0-				117
		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942		-		7985	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984		-		8027	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946		-		7981	
08	DLQ	G-10	681	-0-	681	810	2			Y	-0-				6
09	DLQ	G-10	696	-0-	696	1506	2			Y	-0-				6
10	DLQ	G-10	708	-0-	708	2214	2			Y	-0-				6
11		2871 R	657	-0-	-2214	657	2			Y	-0-				6
12		870 R	870	-0-	-0-	870	2			Y	-0-				6
01		848 R	848	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				6
		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978		-		7991	
08		372 #	170	-0-	-202	170	2			Y	-0-				593
09	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	2			Y	-0-				593
10	DLQ	G-10	177	-0-	177	351	2			Y	-0-				593
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	515	2			Y	-0-				593
12		733 R	218	-0-	-515	218	2			Y	-0-				593
01		212 R	212	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB									
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE									
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575												
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526				
08	7750	3930	-0-	-3820	701241	3762	2	168	9	N	153	543	1			269
09	7500	3823	-0-	-3677	697564	3608	2	215	9	N	195	183	1			281
10	7750	3531	-0-	-4219	693345	3343	2	188	9	N	171	191	1			261
11	7500	3551	-0-	-3949	689396	3325	2	226	9	N	205	190	1			276
12	7750	3561	-0-	-4189	685207	3364	2	197	9	N	179					455
01	7750	3568	-0-	-4182	681025	3396	2	172	9	N	156					611

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851												
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678				
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795			CNTY: LIPSCOMB									
FRASS, HENRY JR. -B-				1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844				
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
SGP OPERATING LLC				767966											
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
08	1147 N	411	-0-	-736	-0-	411	3			N	-0-		53
09	570 N	207	-0-	-363	-0-	207	3			N	-0-		53
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-		53
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		53
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		53
01	1209 N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		28
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		28
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		28
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		28
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		28
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
08	8587 X	6528	-0-	-2059	-0-	6528	2			N	-0-		136
09	7830 X	7141	-0-	-689	-0-	7141	2			N	-0-		136
10	7440 X	7275	-0-	-165	-0-	7275	2			N	-0-		136
11	7200 X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2			N	-0-		136
12	7440 X	5657	-0-	-1783	-0-	5657	2			N	-0-		136
01	7378 X	4594	-0-	-2784	-0-	4594	2			N	-0-		136

EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-		100
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-		100
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-		100
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-		100
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-		100
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		100

OIL AND GAS DIVISION

FRASS, SE. (MORROW, LO.) H & L EXPLORATION COMPANY, LLC KAKER		//CONT.//	32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
			339771									
		WELL #:	1	RRCID -> 295005	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8606	-	8622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		31350 X	27791	-0-	-3559	15 1	27765 2	N	10			10
						11 9						
10		35284 X	35284	-0-	-0-	15 1	35269 2	N	-0-			10
11		34269 X	34269	-0-	-0-	15 1	34254 2	N	-0-			10
12		28706 X	19400	-0-	-9306	15 1	19364 2	N	19			29
						21 9						
01		32395 X	17727	-0-	-14668	15 1	17712 2	N	-0-			29

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC LEMMA			32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
			760218									
		WELL #:	2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3046	-	3110		
08		1116 N	1054	-0-	-62	1054 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	890	-0-	-160	890 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	538	-0-	-547	538 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	678	-0-	-342	678 2		N	-0-			-0-
12		930 N	123	-0-	-807	123 2		N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3256	-	3260		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 3137	-	3162		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:	12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3042	-	3139		
08		2860 X	2860	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
09		2715 X	2715	-0-	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
10		2418 X	2342	-0-	-76	2342 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1821	-0-	-939	1821 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	532	-0-	-2320	532 2		N	-0-			-0-
01		2852 X	-0-	-0-	-2852			N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:	5	RRCID -> 183563	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3088	-	3200		
08		3128 X	3128	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2491	-0-	-239	2491 2		N	-0-			-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2176	-0-	-554	2176 2		N	-0-			-0-
12		2821 X	-0-	-0-	-2821			N	-0-			-0-
01		2821 X	-0-	-0-	-2821			N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1183	-0-	-137	-0-		1183 2		N	-0-		-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1002	-0-	-288	-0-		1002 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

RUBY B		WELL #:		1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697	
08	7285 X	6179	-0-	-1106	-0-		6179 2		N	-0-		60
09	7050 X	5611	-0-	-1439	-0-		5611 2		N	-0-		60
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		7529 2		N	-0-		60
11	6780 X	4892	-0-	-1888	-0-		4892 2		N	-0-		60
12	6851 X	946	-0-	-5905	-0-		946 2		N	-0-		60
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-		60

FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
FRITZLEN		WELL #:		1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.11412 - 11782	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.)		//CONT.//		33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
JOLLY 21				WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER							
HIGHWAY 152 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6800 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER							
FRYE				WELL #:	1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	11957 - 14456	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2023 - WELL PLUGGED 8/2/2023														

FRYE RANCH 10				WELL #:	1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11592 - 14367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			30
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

FRYE				WELL #:	3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.	12039 - 14168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					10
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					10
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					10
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					10
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					10
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2		N	-0-		27
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2		N	-0-		27
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		27
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		27
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		27

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
08	2170 X	1904	-0-	-266	-0-	1904	2		N	-0-		33
09	1950 X	1759	-0-	-191	-0-	1759	2		N	-0-		33
10	1891 X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2		N	-0-		33
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		33
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		33
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1873	2	62	9	N	56	89

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
08	3100 N	2283	-0-	-817	-0-	3863	2	6	9	N	5	119
09	3000 N	2262	-0-	-738	-0-	3125	2	19	9	N	17	136
10	3100 N	2328	-0-	-772	-0-	2353	2	12	9	N	11	147
11	3000 N	2220	-0-	-780	-0-	1573	2	7	9	N	6	153
12	3100 N	2367	-0-	-733	-0-	840	2	24	9	N	22	175
01	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	50	2	2309	2	1	9	176

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952				
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		25
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-		25
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		25
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-		25
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		25
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-		25

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943		
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4966	2	73	9	N	66	200
09	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6029	2	73	9	N	66	147
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65	212
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6097	2	90	9	N	82	162
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6444	2	97	9	N	88	122
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6288	2	143	9	N	130	252

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701		
08	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2952	2	12	9	N	11	15
09	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	2996	2	17	9	N	15	30
10	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2641	2	17	9	N	15	45
11	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	2920	2	21	9	N	19	64
12	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3080	2	9	9	N	8	72
01	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2901	2	36	9	N	33	105

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID ->	269747	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11195 - 15342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID ->	274740	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11622 - 15912		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335 - 18093		
08	8711 X	7398	-0-	-1313	-0-	7307	2	91 9	N	83	211	
09	8430 X	8035	-0-	-395	-0-	7956	2	79 9	N	72 70 1	213	
10	8649 X	8324	-0-	-325	-0-	8260	2	64 9	N	58	271	
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8039	2	61 9	N	55 66 1	260	
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8348	2	44 9	N	40 181 1	119	
01	8339 X	6998	-0-	-1341	-0-	6936	2	62 9	N	56	175	
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726 - 16268		
08	8401 X	7546	-0-	-855	-0-	335	1	6802 2	N	372 373 1	276	
09	7950 X	7306	-0-	-644	-0-	409 324	9 1	6563 2	N	381 383 1	274	
10	7936 X	7568	-0-	-368	-0-	419 333	9 1	6800 2	N	395 387 1	282	
11	7680 X	7336	-0-	-344	-0-	435 324	9 1	6581 2	N	392 578 1	96	
12	7936 X	7236	-0-	-700	-0-	431 335	9 1	6485 2	N	378 192 1	282	
01	7564 X	7039	-0-	-525	-0-	416 303	9 1	6366 2	N	336 386 1	232	
						370	9					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915 - 15101
08	3658 X	2922	-0-	-736	-0-	2922	2		N	-0-	167	
09	3630 X	2750	-0-	-880	-0-	2750	2		N	-0-	167	
10	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	2		N	-0-	167	
11	3630 X	2453	-0-	-1177	-0-	2453	2		N	-0-	167	
12	3379 X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2		N	-0-	167	
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	2	3 9	N	3	170	
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID ->	218831	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146 - 12178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FRYE RANCH 48		WELL #:		2	RRCID ->	218832	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12146	-	12194	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		1	RRCID ->	218836	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	23000	PERF.	11974	-	12042	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12176	-	12216	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.	12142	-	12256	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11784	-	13688	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				24
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-				24
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				24
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				24
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				24
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				24

PURYEAR 13		WELL #:		3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12350	-	14087	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

MORRISON		WELL #:		1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11950	-	13693	
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-				247
09	960 N	863	-0-	-97	-0-	856	2	7	9	N	6	188	1		65
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-				65
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-				65
12	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-				65
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-				65

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

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

 HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

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

 MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-				-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-				-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-				-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-				-0-
12	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	-0-	1584	2	N	-0-				-0-
01	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	-0-	1472	2	N	-0-				-0-

 HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68

 PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75

 FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					263
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	17					280
10	1085 N	883	-0-	-202	-0-	863	2	20	9	N	18					298
11	1080 N	632	-0-	-448	-0-	615	2	17	9	N	15					313
12	930 N	250	-0-	-680	-0-	233	2	17	9	N	15					328
01	868 N	573	-0-	-295	-0-	567	2	6	9	N	5					333

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

08	434 N	337	-0-	-97	-0-	309	2	28	9	N	25					247
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	136	2	1	9	N	1	193	1			55
10	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					55
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					55
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3					58
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					60

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

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

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

08	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1365	2	3	9	N	3					95
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					112
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1408	2	42	9	N	38					150
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					192
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1441	2	44	9	N	40					232
01	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1099	2	8	9	N	7					239

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					72
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					72
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					72
*12	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					72
*01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					72

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
08	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	1264	2			N	-0-					188
09	1800 X	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			N	-0-					188
10	1457 X	996	-0-	-461	-0-	996	2			N	-0-					188
11	1410 X	809	-0-	-601	-0-	758	2	51	9	N	46					234
12	1457 X	832	-0-	-625	-0-	819	2	13	9	N	12					246
01	1457 X	884	-0-	-573	-0-	878	2	6	9	N	5					251

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7					75
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	195	2	11	9	Y	10					85
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	147	2	3	9	Y	3					88
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					88
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					88
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					88

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3875	2	22	9	N	20					175
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3636	2	329	9	N	299	91	1			383
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3644	2	136	9	N	124	248	1			259
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3078	2	140	9	N	127	104	1			282
12	2759 X	2226	-0-	-533	-0-	2167	2	59	9	N	54					336
01	2759 X	2041	-0-	-718	-0-	1961	2	80	9	N	73	192	1			217

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1838 2	19 9	Y	17		202
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465 2	20 9	Y	18		220
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1856 2	19 9	Y	17		237
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2215 2	46 9	Y	42	192 1	87
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2461 2	28 9	Y	25		112
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2895 2	94 9	Y	85		197

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	446 2	44 9	N	40		220
09	570 N	479	-0-	-91	-0-	455 2	24 9	N	22	177 1	65
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	449 2	28 9	N	25		90
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	447 2	42 9	N	38		128
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	477 2	17 9	N	15		143
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	512 2	24 9	N	22		165

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	567 2	41 9	N	37		274
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	534 2	140 9	N	127	250 1	151
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	535 2	79 9	N	72	51 1	172
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	488 2	46 9	N	42	65 1	149
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	503 2	28 9	N	25		174
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	487 2	20 9	N	18		192

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		241
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		241
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1102 2	17 9	Y	15		256
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980 2	14 9	Y	13		269
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073 2	14 9	Y	13		282
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317 2	11 9	Y	10		292

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-	37 5	110
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2408 2	121 9	N	110	188 1	32
10	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2383 2	23 9	N	21		53
11	2520 N	2455	-0-	-65	-0-	2420 2	35 9	N	32		85
12	2604 N	2414	-0-	-190	-0-	2411 2	3 9	N	3		88
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2401 2	55 9	N	50		138

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298			
08	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-		186
09	840 N	723	-0-	-117	-0-	723 2		N	-0-		186
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		186
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-		186
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		186
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-		186

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	414 2	4 9	N	4	136
09	780 N	199	-0-	-581	-0-	196 2	3 9	N	3	139
10	775 N	123	-0-	-652	-0-	119 2	4 9	N	4	143
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	194 2		N	-0-	143
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-	143
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-	143

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694		
08	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	1701 2		N	-0-	12
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769 2		N	-0-	12
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1811 2		N	-0-	12
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-	12
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	12
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-	12

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11438 - 15444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2402	2	7	9	N	6	165
09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2276	2	141	9	N	128	231
10	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2310	2	57	9	N	52	226
11	2520 X	2211	-0-	-309	-0-	2175	2	36	9	N	33	189
12	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	1926	2			N	-0-	189
01	2511 X	1727	-0-	-784	-0-	1719	2	8	9	N	7	196

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 4454 - 6374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796		
08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4589	2	109	9	N	99	157
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4207	2	111	9	N	101	256
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4137	2	99	9	N	90	153
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3985	2	132	9	N	120	273
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101	9	N	92	173
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2724	2	55	9	N	50	222

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128		
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7301	2	164	9	N	149	117
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13913	2	169	9	N	154	107
10	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7452	2	196	9	N	178	285
11	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6621	2	185	9	N	168	260
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6226	2	201	9	N	183	252
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5404	2	119	9	N	108	169

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563		
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1849	2	37	9	N	34	45
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1732	2	45	9	N	41	86
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	21	107
11	630 N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	108
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1709	2	59	9	N	54	162
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63	39

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722		
08	10075 X	9394	-0-	-681	-0-	9267	2	127	9	N	115	268
09	9750 X	8675	-0-	-1075	-0-	8668	2	7	9	N	6	274
10	10075 X	8347	-0-	-1728	-0-	8344	2	3	9	N	3	96
11	9090 X	8150	-0-	-940	-0-	8150	2			N	-0-	96
12	9393 X	8273	-0-	-1120	-0-	8273	2			N	-0-	96
01	9393 X	8383	-0-	-1010	-0-	8383	2			N	-0-	96

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	- 17112
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4395	2	125	9	N	114	306
09	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7700	2	123	9	N	112	225
10	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3413	2	110	9	N	100	141
11	3750 X	2011	-0-	-1739	-0-	1927	2	84	9	N	76	217
*12	3875 X	3012	-0-	-863	-0-	2943	2	69	9	N	63	280
01	3875 X	1784	-0-	-2091	-0-	1732	2	52	9	N	47	327

PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511	- 16842
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6498	2	124	9	N	113	185
09	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10565	2	105	9	N	95	279
10	6944 X	5291	-0-	-1653	-0-	5151	2	140	9	N	127	213
11	6720 X	5894	-0-	-826	-0-	5728	2	166	9	N	151	173
12	6944 X	5836	-0-	-1108	-0-	5682	2	154	9	N	140	313
01	6944 X	3842	-0-	-3102	-0-	3730	2	112	9	N	102	221

THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875	- 17169
08	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9620	2	158	9	N	144	238
09	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	18630	2	158	9	N	144	186
10	9393 X	9126	-0-	-267	-0-	8999	2	127	9	N	115	301
11	9090 X	7467	-0-	-1623	-0-	7333	2	134	9	N	122	230
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10326	2	235	9	N	214	252
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	7798	2	161	9	N	146	201

THOMAS 5 SL		WELL #:		10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12464	- 16579
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824	- 19052
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847				
08	5890 X	4982	-0-	-908	-0-	4841	2	141	9	N	128	286
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4704	2	140	9	N	127	241
10	7254 X	4869	-0-	-2385	-0-	4759	2	110	9	N	100	151
11	7020 X	5107	-0-	-1913	-0-	4950	2	157	9	N	143	294
12	7254 X	5603	-0-	-1651	-0-	5398	2	205	9	N	186	287
01	4991 X	4174	-0-	-817	-0-	4016	2	158	9	N	144	235

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410				
08	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	2976	2	89	9	N	81	844
09	3450 X	2247	-0-	-1203	-0-	2175	2	72	9	N	65	717
10	3131 X	1867	-0-	-1264	-0-	1789	2	78	9	N	71	788
11	3030 X	1810	-0-	-1220	-0-	1735	2	75	9	N	68	856
12	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2771	2	124	9	N	113	969
01	3069 X	1617	-0-	-1452	-0-	1549	2	68	9	N	62	838

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489				
08	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2810	2	150	9	N	136	180
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5057	2	125	9	N	114	105
10	3317 X	2406	-0-	-911	-0-	2265	2	141	9	N	128	233
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120	169
12	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-	3957	2	153	9	N	139	108
01	5363 X	3208	-0-	-2155	-0-	3107	2	101	9	N	92	199

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
REED 2			WELL #: 2H		RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12590	- 16571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5019 2	340 9	N	309	192 1		673
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8457 2	411 9	N	374	593 1		454
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4005 2	320 9	N	291	383 1		362
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4121 2	381 9	N	346	191 1		517
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3920 2	408 9	N	371	577 1		311
*01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4022 2	392 9	N	356	210 1		457

HUFF 32 SL			WELL #: 1H		RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12190	- 16411			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE 10W			WELL #: 4H		RRCID -> 264988	COMPL. DATE 06/12/2011	TOTAL DEPTH 13676	PERF.13910	- 18160			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONA BLACK 49			WELL #: 1SL		RRCID -> 265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	30287 X	25580	-0-	-4707	-0-	25325 2	255 9	N	232	192 1		763
09	43695 X	43695	-0-	-0-	-0-	43411 2	284 9	N	258	4 1		1017
10	26226 X	20022	-0-	-6204	-0-	19756 2	266 9	N	242	363 1		896
11	25380 X	18053	-0-	-7327	-0-	17635 2	418 9	N	380	192 1		1084
*12	30287 X	27896	-0-	-2391	-0-	27536 2	360 9	N	327	390 1		1021
*01	37638 X	37638	-0-	-0-	-0-	37145 2	493 9	N	448	697 1		772

ONA BLACK 49 SL			WELL #: 5H		RRCID -> 265091	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12334	- 16288			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME 2			WELL #: 4H		RRCID -> 265280	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 13265	PERF.14031	- 18395			
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6966 2	114 9	N	104			242
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6664 2	94 9	N	85			327
10	7006 X	6778	-0-	-228	-0-	6760 2	18 9	N	16	190 1		153
11	6840 X	6467	-0-	-373	-0-	6463 2	4 9	N	4			157
12	7068 X	6623	-0-	-445	-0-	6617 2	6 9	N	5			162
01	7068 X	6979	-0-	-89	-0-	6956 2	23 9	N	21			183

PURYEAR 28			WELL #: 12H		RRCID -> 265391	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 13887	PERF.14567	- 18566			
08	9641 X	5661	-0-	-3980	-0-	5592 2	69 9	N	63			215
09	22206 X	22206	-0-	-0-	-0-	22116 2	90 9	N	82	193 1		104
10	9641 X	8126	-0-	-1515	-0-	8073 2	53 9	N	48			152
11	7110 X	4148	-0-	-2962	-0-	4070 2	78 9	N	71	159 1		64
12	9672 X	6213	-0-	-3459	-0-	6134 2	79 9	N	72			136
01	9672 X	4904	-0-	-4768	-0-	4869 2	35 9	N	32	8 1		160

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID -> 265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	2515	-0-	-1701	-0-	2377 2	138 9	N	125		459
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4696 2	142 9	N	129	193 1	395
10	4216 X	1439	-0-	-2777	-0-	1255 2	184 9	N	167	189 1	373
11	2430 X	1934	-0-	-496	-0-	1774 2	160 9	N	145	182 1	336
*12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5382 2	184 9	N	167		503
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	332	579 1	256

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245 - 16364	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338 - 16310	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID -> 265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249 - 16547	
08	7874 X	6120	-0-	-1754	-0-	5957 2	163 9	N	148	373 1	125
09	7620 X	5807	-0-	-1813	-0-	5683 2	124 9	N	113		238
10	6045 X	5956	-0-	-89	-0-	5825 2	131 9	N	119	192 1	165
11	5910 X	5667	-0-	-243	-0-	5521 2	146 9	N	133		298
12	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5334 2	178 9	N	162	190 1	270
01	6107 X	5280	-0-	-827	-0-	5111 2	169 9	N	154	192 1	232

HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID -> 266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2051 2	232 9	N	211	381 1	580
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4596 2	157 9	N	143	175 1	548
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3336 2	208 9	N	189	189 1	548
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3924 2	201 9	N	183	384 1	347
*12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4961 2	164 9	N	149	192 1	304
01	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3396 2	147 9	N	134	3 1	435

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425 - 16452	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID -> 266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
08	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11319 2	296 9	N	269	192 1	611
09	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	22492 2	353 9	N	321	193 1	739
10	12617 X	12364	-0-	-253	-0-	12066 2	298 9	N	271	373 1	637
11	12210 X	4409	-0-	-7801	-0-	4246 2	163 9	N	148	379 1	406
*12	12617 X	3783	-0-	-8834	-0-	3607 2	176 9	N	160	1 1	565
01	12617 X	979	-0-	-11638	-0-	779 2	200 9	N	182	294 1	453

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461													
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402	- 16570					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

THOMAS 5			WELL #:	1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	- 16559				
08	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	3015	2	131	9	N	119				279	
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3726	2	99	9	N	90	195	1		174	
10	3286	X	2580	-0-	-706	-0-	2447	2	133	9	N	121	193	1		102	
11	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2569	2	150	9	N	136				238	
*12	3968	X	2080	-0-	-1888	-0-	1923	2	157	9	N	143	191	1		190	
01	3968	X	2435	-0-	-1533	-0-	2332	2	103	9	N	94	5	1		279	

THOMAS 5 SL			WELL #:	11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SIMMONS 9			WELL #:	2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372					
08	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1557	2	62	9	N	56				136	
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	1930	2	405	9	N	368	172	1		332	
10	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	1889	2	92	9	N	84	177	1		239	
11	2250	X	1535	-0-	-715	-0-	1477	2	58	9	N	53	146	1		146	
12	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2023	2	56	9	N	51				197	
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	29				226	

HUFF 32 SL			WELL #:	5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PURYEAR 13			WELL #:	7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913					
08	10912	X	5072	-0-	-5840	-0-	5072	2			N	-0-				108	
09	10560	X	6044	-0-	-4516	-0-	6029	2	15	9	N	14				122	
10	10912	X	6478	-0-	-4434	-0-	6468	2	10	9	N	9				131	
11	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2			N	-0-				131	
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-				131	
01	6479	X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2			N	-0-				131	

CHILDRENS HOME 2			WELL #:	3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970					
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	N	3				70	
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	446	2	2	9	N	2				72	
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3				75	
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2				77	
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5				82	
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3				85	

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		REED 2 SL		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
						//CONT.//	875461							
						WELL #:	6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813 - 16821
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

STEIN 1						WELL #:	4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483 - 18165
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10699	2	28	9	N	25			165
09	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20561	2	31	9	N	28			193
10	10695 X	8015	-0-	-2680	-0-	7993	2	22	9	N	20			213
11	10380 X	6439	-0-	-3941	-0-	6424	2	15	9	N	14			227
*12	11997 X	7266	-0-	-4731	-0-	7221	2	45	9	N	41	185	1	83
01	11997 X	8180	-0-	-3817	-0-	8146	2	34	9	N	31			114

HUFF BROS 2						WELL #:	1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696 - 18676
08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			64
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6039	2	31	9	N	28	9	1	83
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5945	2	72	9	N	65			148
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5584	2	13	9	N	12			160
12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5			165
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5358	2	48	9	N	44	10	1	199

BLACK 50						WELL #:	1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458 - 16504
08	5921 X	4767	-0-	-1154	-0-	4657	2	110	9	N	100			278
09	5730 X	2274	-0-	-3456	-0-	2228	2	46	9	N	42	195	1	125
10	4867 X	4253	-0-	-614	-0-	4126	2	127	9	N	115			240
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5124	2	130	9	N	118	192	1	166
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5028	2	121	9	N	110			276
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4953	2	128	9	N	116	195	1	197

THOMAS 3						WELL #:	17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658 - 18737
08	11470 X	9388	-0-	-2082	-0-	9382	2	6	9	N	5			267
09	11100 X	5171	-0-	-5929	-0-	5162	2	9	9	N	8			275
10	11470 X	4328	-0-	-7142	-0-	4326	2	2	9	N	2			277
11	11100 X	4379	-0-	-6721	-0-	4379	2			N	-0-			277
12	9393 X	5068	-0-	-4325	-0-	5068	2			N	-0-			277
01	9393 X	6988	-0-	-2405	-0-	6988	2			N	-0-			277

PURYEAR						WELL #:	8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796 - 18938
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	17			235
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	26			261
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	169	1	125
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4			129
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15			144
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			144

THOMAS 3						WELL #:	15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521 - 16688
08	7316 X	6225	-0-	-1091	-0-	6129	2	96	9	N	87	182	1	300
09	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	17342	2	198	9	N	180	190	1	290
10	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15759	2	167	9	N	152	192	1	250
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	17196	2	226	9	N	205	193	1	262
12	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16722	2	265	9	N	241	192	1	311
01	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17290	2	176	9	N	160	1	1	470

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THOMAS W 5		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4896 2	109 9	N	99			282
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9885 2	122 9	N	111	188 1		205
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4710 2	129 9	N	117	192 1		130
11	4560 X	3128	-0-	-1432	-0-	3016 2	112 9	N	102			232
12	4712 X	4650	-0-	-62	-0-	4481 2	169 9	N	154	192 1		194
01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3568 2	133 9	N	121	193 1		122

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289			
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3074 2	1 9	N	1			144
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2797 2	17 9	N	15			159
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3153 2	13 9	N	12			171
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			171
*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			171
*01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			171

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595			
08	10292 X	7648	-0-	-2644	-0-	7618 2	30 9	N	27			396
09	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10591 2	57 9	N	52	17 1		431
10	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13866 2	21 9	N	19			450
11	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8441 2	44 9	N	40	186 1		304
*12	11005 X	9112	-0-	-1893	-0-	9064 2	48 9	N	44			348
01	12555 X	5548	-0-	-7007	-0-	5520 2	28 9	N	25	25 1		348

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692			
08	3193 X	2097	-0-	-1096	-0-	2061 2	36 9	N	33			307
09	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	15394 2	73 9	N	66	1 1		372
10	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14746 2	52 9	N	47	189 1		230
11	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13278 2	56 9	N	51			281
12	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13781 2	77 9	N	70			351
01	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13848 2	67 9	N	61	194 1		218

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459			
08	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	2750 2	12 9	N	11			205
09	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8182 2	28 9	N	25	178 1		52
10	4278 X	1462	-0-	-2816	-0-	1450 2	12 9	N	11			63
11	4140 X	3932	-0-	-208	-0-	3909 2	23 9	N	21			84
*12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3961 2	32 9	N	29			113
01	4278 X	3304	-0-	-974	-0-	3284 2	20 9	N	18	14 1		117

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438			
08	11253 X	5193	-0-	-6060	-0-	5092 2	101 9	N	92	192 1		105
09	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	14298 2	142 9	N	129	40 1		194
10	11253 X	10189	-0-	-1064	-0-	10082 2	107 9	N	97	184 1		107
11	10890 X	6762	-0-	-4128	-0-	6721 2	41 9	N	37			144
12	11253 X	10512	-0-	-741	-0-	10324 2	188 9	N	171	193 1		122
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11631 2	122 9	N	111	39 1		194

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695 - 18023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	2592	2 7 9	N	6		127
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4863	2 13 9	N	12		139
10	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	3219	2 10 9	N	9		148
11	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	2890	2 14 9	N	13		161
12	5053 X	3291	-0-	-1762	-0-	3278	2 13 9	N	12		173
01	5053 X	3237	-0-	-1816	-0-	3230	2 7 9	N	6		179

REED 31		WELL #: 8H		RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200 - 15991	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618 - 18603	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463 - 16481	
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5085	2 234 9	N	213	192 1	223
09	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7906	2 246 9	N	224	351 1	96
10	4681 X	1442	-0-	-3239	-0-	1258	2 184 9	N	167	186 1	77
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5909	2 216 9	N	196	193 1	80
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4664	2 188 9	N	171		251
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6919	2 213 9	N	194	192 1	253

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491 - 16418	
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	37		202
09	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12893	2 36 9	N	33		235
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	14536	2 62 9	N	56	185 1	106
11	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14531	2 79 9	N	72		178
12	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12483	2 91 9	N	83		261
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11409	2 99 9	N	90	193 1	158

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901 - 16223	
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2525	2 83 9	N	75		345
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2	N	-0-		345
10	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	2605	2	N	-0-	186 1	159
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-		159
12	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	2406	2	N	-0-		159
01	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2	N	-0-		159

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064 - 16256	
08	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7293	2 506 9	N	460	382 1	369
09	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	18806	2 586 9	N	533	576 1	326
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	6936	2 541 9	N	492	559 1	259
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1183	2 212 9	N	193	193 1	259
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2848	2 383 9	N	348	162 1	445
*01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5438	2 875 9	N	795	589 1	651

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1904 2	341 9	N	310	382 1		281
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	1615 2	383 9	N	348	384 1		245
10	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1529 2	374 9	N	340	194 1		391
11	2160 N	785	-0-	-1375	-0-	620 2	165 9	N	150			541
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2061 2	600 9	N	545	773 1		313
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1675 2	418 9	N	380	378 1		315

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400		
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2092 2	125 9	N	114			177
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2392 2	107 9	N	97	194 1		80
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1420 2	151 9	N	137			217
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1851 2	168 9	N	153	193 1		177
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1715 2	172 9	N	156	191 1		142
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1269 2	163 9	N	148	197 1		93

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645		
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6957 2	98 9	N	89			228
09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14031 2	56 9	N	51	191 1		88
10	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7943 2	85 9	N	77			165
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6637 2	101 9	N	92	191 1		66
12	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8769 2	119 9	N	108			174
01	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8145 2	117 9	N	106	194 1		86

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090		
08	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	2705 2	53 9	N	48	185 1		41
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6987 2	53 9	N	48			89
10	3286 X	870	-0-	-2416	-0-	805 2	65 9	N	59			148
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3294 2	116 9	N	105	175 1		78
12	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2875 2	73 9	N	66			144
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3168 2	157 9	N	143	193 1		94

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
09	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			393
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2311 2	139 9	N	126	192 1		327
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			327
12	3100 N	3680	-0-	580	580	3126 2	554 9	N	504	385 1		446
*01	3100 N	3268	-0-	168	748	2813 2	455 9	N	414	367 1		493

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559		
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6229 2	274 9	N	249	193 1		242
09	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11354 2	259 9	N	235	389 1		88
10	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	5961 2	231 9	N	210	180 1		118
11	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7152 2	253 9	N	230	193 1		155
*12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7192 2	257 9	N	234	193 1		196
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5640 2	342 9	N	311	387 1		120

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID -> 282373	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 12190	PERF.12493	- 16559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6277 2	208 9	N	189
09	7530 X	5185	-0-	-2345	-0-	4670 2	515 9	N	468
10	7781 X	3341	-0-	-4440	-0-	2886 2	455 9	N	414
11	7530 X	2525	-0-	-5005	-0-	2042 2	483 9	N	439
12	6851 X	1760	-0-	-5091	-0-	1353 2	407 9	N	370
*01	6479 X	5488	-0-	-991	-0-	5181 2	307 9	N	279

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID -> 283947	COMPL. DATE 10/27/2017	TOTAL DEPTH 11947	PERF.11900	- 16486
08	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9633 2	239 9	N	217
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	9830 2	249 9	N	226
10	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10164 2	245 9	N	223
11	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9851 2	220 9	N	200
12	10416 X	10222	-0-	-194	-0-	9978 2	244 9	N	222
01	10416 X	9612	-0-	-804	-0-	9423 2	189 9	N	172

FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID -> 284334	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 11913	PERF.12340	- 16237
08	5983 X	5387	-0-	-596	-0-	5190 2	197 9	N	179
09	5700 X	5382	-0-	-318	-0-	5118 2	264 9	N	240
10	5890 X	5139	-0-	-751	-0-	4906 2	233 9	N	212
11	5520 X	4394	-0-	-1126	-0-	4247 2	147 9	N	134
12	5642 X	4992	-0-	-650	-0-	4737 2	255 9	N	232
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	66

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID -> 285232	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL DEPTH 12189	PERF.12450	- 17295
08	10509 X	4043	-0-	-6466	-0-	3877 2	166 9	N	151
09	9810 X	4340	-0-	-5470	-0-	4161 2	179 9	N	163
10	8432 X	4167	-0-	-4265	-0-	3957 2	210 9	N	191
11	6870 X	5266	-0-	-1604	-0-	5075 2	191 9	N	174
12	5921 X	4475	-0-	-1446	-0-	4310 2	165 9	N	150
01	4495 X	3670	-0-	-825	-0-	3505 2	165 9	N	150

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID -> 285464	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 12393	PERF.12752	- 17611
08	9548 X	9180	-0-	-368	-0-	8837 2	343 9	N	312
09	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9306 2	351 9	N	319
10	9362 X	8873	-0-	-489	-0-	8565 2	308 9	N	280
11	8880 X	8358	-0-	-522	-0-	8055 2	303 9	N	275
12	9982 X	8662	-0-	-1320	-0-	8274 2	388 9	N	353
01	9982 X	6948	-0-	-3034	-0-	6696 2	252 9	N	229

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID -> 289723	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12970	- 17841
08	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	13740 2	361 9	N	328
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13081 2	355 9	N	323
10	13423 X	11682	-0-	-1741	-0-	11322 2	360 9	N	327
11	13650 X	10397	-0-	-3253	-0-	10044 2	353 9	N	321
12	14105 X	9169	-0-	-4936	-0-	8841 2	328 9	N	298
01	14105 X	9616	-0-	-4489	-0-	9321 2	295 9	N	268

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID -> 290647	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 12193	PERF.12415	- 16598
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	411 2	41 9	N	37
09	1890 N	1475	-0-	-415	-0-	1436 2	39 9	N	35
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	87
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2853 2	58 9	N	53
12	1519 N		-0-	-1519	-0-			N	107
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2040 2	67 9	N	61

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 X	1256	-0-	-821	-0-	1208	2	48	9	N	44	246
09	2010 X	1463	-0-	-547	-0-	1404	2	59	9	N	54	298
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	30	138
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5885	2	44	9	N	40	178
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53	231
01	1519 X	344	-0-	-1175	-0-	289	2	55	9	N	50	280

PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346				
08	2077 X	1994	-0-	-83	-0-	1933	2	61	9	N	55	211
09	2190 X	2108	-0-	-82	-0-	2029	2	79	9	N	72	283
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3392	2	89	9	N	81	364
11	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	1963	2	9	9	N	8	372
*12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	N	6	378
01	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3147	2	9	9	N	8	194

HARRIS		WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487				
08	4433 X	1102	-0-	-3331	-0-	515	2	587	9	N	534	198
09	4290 X	1082	-0-	-3208	-0-	503	2	579	9	N	526	160
10	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	2219	2	636	9	N	578	203
11	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2018	2	596	9	N	542	177
12	2480 X	1865	-0-	-615	-0-	1305	2	560	9	N	509	300
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	342	257

PURYEAR		WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481				
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11473	2	107	9	N	97	338
09	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9796	2	111	9	N	101	251
10	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11099	2	97	9	N	88	339
11	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9666	2	167	9	N	152	299
12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11178	2	207	9	N	188	293
01	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9517	2	190	9	N	173	271

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040				
STANLEY		WELL #: 104										
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202				
08	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8554	3	18	9	N	16	17
09	8250 X	8214	-0-	-36	-0-	8185	3	29	9	N	26	43
10	8711 X	8370	-0-	-341	-0-	8359	3	11	9	N	10	53
11	8430 X	8082	-0-	-348	-0-	8064	3	18	9	N	16	69
12	8711 X	8271	-0-	-440	-0-	8228	3	43	9	N	39	-0-
*01	8587 X	7593	-0-	-994	-0-	7576	3	17	9	N	15	15

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730						
*02	6300	X	4710	-0-	-1590	-0-	479	1	4231	2	N	-0-		27
*03	6975	X	4083	-0-	-2892	-0-	610	1	3473	2	N	-0-		27
*04	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	505	1	4978	2	N	-0-		27
*05	6975	X	4591	-0-	-2384	-0-	529	1	4062	2	N	-0-		27
*06	6180	X	5685	-0-	-495	-0-	594	1	5091	2	N	-0-		27
*07	6975	X	3885	-0-	-3090	-0-	489	1	3396	2	N	-0-		27
*08	6975	X	5237	-0-	-1738	-0-	594	1	4643	2	N	-0-		27
*09	6750	X	920	-0-	-5830	-0-	589	1	331	2	N	-0-		27
*10	6975	X	2389	-0-	-4586	-0-	655	1	1734	2	N	-0-		27
*11	6750	X	5148	-0-	-1602	-0-	663	1	4485	2	N	-0-		27
*12	6696	X	4747	-0-	-1949	-0-	544	1	4203	2	N	-0-		27
*01	6696	X	4693	-0-	-2003	-0-	378	1	4315	2	N	-0-		27

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197							
*02	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	806	1	13699	2	N	120		332	
*03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	132	9	632	1	8520	2	N	119	196 1 255
*04	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	131	9	715	1	11400	2	N	210	196 1 269
*05	10943	X	7309	-0-	-3634	-0-	231	9	440	1	6736	2	N	121	390
*06	10590	X	7458	-0-	-3132	-0-	440	1	133	9	6892	2	N	133	191 1 332
*07	10943	X	3675	-0-	-7268	-0-	146	9	273	1	3297	2	N	95	190 1 237
*08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	105	9	745	1	11016	2	N	122	359
09	10590	X	9561	-0-	-1029	-0-	134	9	857	1	8617	2	N	79	183 1 255
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	87	9	942	1	7389	2	N	152	407
11	10590	X	6961	-0-	-3629	-0-	167	9	463	1	6409	2	N	81	194 1 294
12	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	89	9	1251	1	12813	2	N	198	192 1 300
*01	10943	X	7201	-0-	-3742	-0-	218	9	563	1	6430	2	N	189	489
							208	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209									
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11597	2	107	9	195	320
09	14280 X	13589	-0-	-691	-0-	13455	2	134	9	122	442
10	15686 X	15577	-0-	-109	-0-	15395	2	182	9	165	418
11	15180 X	14318	-0-	-862	-0-	14150	2	168	9	153	375
12	15686 X	15137	-0-	-549	-0-	14930	2	207	9	188	367
01	15562 X	12871	-0-	-2691	-0-	12720	2	151	9	137	504

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	11452 X	8714	-0-	-2738	-0-	481	1	8171	2	199	117
*03	9362 X	7643	-0-	-1719	-0-	526	1	7097	2	18	135
*04	12420 X	6387	-0-	-6033	-0-	377	1	6004	2	5	140
*05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	799	1	12246	2	47	187
*06	12420 X	8515	-0-	-3905	-0-	596	1	7899	2	18	205
*07	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	1004	1	12089	2	10	215
*08	12834 X	5857	-0-	-6977	-0-	370	1	5481	2	5	220
*09	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	700	1	12564	2	7	227
*10	12834 X	8728	-0-	-4106	-0-	583	1	8131	2	13	240
*11	12420 X	6671	-0-	-5749	-0-	511	1	6110	2	45	85
*12	12834 X	5903	-0-	-6931	-0-	368	1	5522	2	12	97
*01	12834 X	3528	-0-	-9306	-0-	284	1	3233	2	10	107

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	5

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14983 - 15053		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			13
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-			13
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			13
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			13
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			13
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5			18

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473													
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 4707 - 4770	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473												
SHELTON		WELL #:		1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695		PERF.12752 - 12774		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023														

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718												
MOLE		WELL #:		2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF.16280 - 16393		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
HOSTUTLER		WELL #:		2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7827 - 7977		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER		WELL #:		3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7758 - 7956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HOSTUTTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619										
WHITENER, ADA		WELL #: 1047		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

CORLENA OIL COMPANY		178450										
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600		PERF. 7907 - 7940		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 090749		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 7860 - 8004		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			7
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			7
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			7
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			7
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			7
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			7

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 -	7964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N		7 -0-	-55	-0-		7 2			N	-0-			17
09	30 N		-0- -0-	-30	-0-					N	-0-			17
10	31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-			17
11	7 N		-0- -0-	-7	-0-					N	-0-			17
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			17

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 -	8050	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 -	8050	
HOSTUTLER														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		WELL #:		2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 -	7670	
WELLS -95-														
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			45
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				45 1	N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 -	7807	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

MMGL TXPH, LLC				101619		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FORGEY 112		WELL #:		1112 C	RRCID ->	081280	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7595 -	7625	
08	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22 9		N	20			73
09	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4 9		N	4			77
*10	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2015	2	24 9		N	22			99
11	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4 9		N	4			103
12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			103
*01	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13 9		N	12			115

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 7612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7350 - 7582				
08	1395 #	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	N	5			62
09	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1315	2	33	9	N	30			92
*10	1395 #	1369	-0-	-26	-0-	1363	2	6	9	N	5			97
11	1350 #	1057	-0-	-293	-0-	1055	2	2	9	N	2			99
12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7			106
*01	1395 #	1293	-0-	-102	-0-	1281	2	12	9	N	11			117

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7552 - 8152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7500 - 7520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7478 - 7507				
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			12
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	2	7	10
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			10
12	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3			13
*01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2			15

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7437 - 7660				
08	1612 #	1426	-0-	-186	-0-	1353	2	73	9	N	66			190
09	1410 #	1385	-0-	-25	-0-	1304	2	81	9	N	74	196	1	68
*10	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1246	2	30	9	N	27			95
11	1410 #	1241	-0-	-169	-0-	1199	2	42	9	N	38			133
12	1457 #	1207	-0-	-250	-0-	1181	2	26	9	N	24			157
*01	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26			183

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 7600				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HEMPHILL					
WELLS, FRANCIS		WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 6/22/2023												

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL					
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619								
BIG LAKE 103		WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	10
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-	10
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2		10 7	N	-0-	-0-
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-	-0-
*01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL					
BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	190854	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6843 - 6855
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-	30
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	30
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	30
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	30
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-	30
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	30

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		-0-			-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		-0-			-0-	
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		-0-			-0-	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		-0-			-0-	
12	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	1285 3		-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1285			NO RPT			-0-	

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		-0-			32	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		-0-			32	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		-0-			32	
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	599 3		-0-			32	
12	713 N	327	-0-	-386	-0-	327 3		-0-			32	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			32	

STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		-0-			123	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	881 3	24 9	22			145	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		-0-			145	
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	680 3		-0-			145	
12	837 N	372	-0-	-465	-0-	372 3		-0-			145	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			145	

WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858			
08	DLQ G-10	405	-0-	405	1037	405 3		-0-			25	
09	DLQ G-10	252	-0-	252	1289	252 3		-0-			25	
10	DLQ G-10	379	-0-	379	1668	379 3		-0-			25	
11	1954 N	286	-0-	-1668	-0-	286 3		-0-			25	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		-0-			25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			25	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CHARLES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834			
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		-0-			-0-	
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		-0-			-0-	
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		-0-			-0-	
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		-0-			-0-	
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		-0-			-0-	
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		-0-			-0-	

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10202	- 12010			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 1	1 9	1			19	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	18 1	1 9	1			20	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	1			21	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	13 1	1 9	1			22	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						22	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1					22	

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
BLAKE, CELIA DEE				WELL #: 1	RRCID -> 198786	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10090	- 10106			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

ALPAR-GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199550	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9874	- 9881			
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	153
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	157
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	N	160
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	160
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	160
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	160

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
BLAKE, CELIA DEE THE				WELL #: 2	RRCID -> 199204	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9472	- 10195			
08	155	N	941	-0-	786	B	-6153	930	2	11	9	93
09	750	N	1371	-0-	621	B	-5532	1363	2	8	9	100
10	1364	N	1141	-0-	-223	B	-5532	1128	2	13	9	112
11	900	N	1158	-0-	258	B	-5274	1152	2	6	9	117
12	1426	N	1132	-0-	-294	B	-5274	1132	2			117
01	1147	N	1126	-0-	-21	B	-5274	1126	2			117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 054610	COMPL. DATE 01/08/1996	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9383	- 10122			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 183678	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 4674	PERF. 4445	- 4654			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHERS				WELL #: 4014	RRCID -> 136515	COMPL. DATE 09/24/1990	TOTAL DEPTH 4908	PERF. 4612	- 4664			
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644		
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620		
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			-0-
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			-0-
*01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672		
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
*01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 254303		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426								
LOCKE "A"		WELL #: 2														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) OVERFLOW ENERGY, LLC LORENE		//CONT.//	34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
			628574								
			WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC MATHERS UNIT			34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
			101619								
			WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILL			WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELLS			WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
08	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	31 1	3070 2	Y	18		40
						20 9					
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	30 1	3403 2	Y	30		70
						33 9					
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2939 2	26 9	Y	24		94
11	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	2600 2	18 9	Y	16		110
12	3348 X	2509	-0-	-839	-0-	2509 2		Y	-0-	97 1	13
*01	3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2885 2	23 9	Y	21		34

MATHERS			WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
08	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12433 2	59 9	N	54	169 1	60
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	10941 2	59 9	N	54		114
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10612 2	54 9	N	49		163
11	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10729 2	63 9	N	57	166 1	54
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10931 2	70 9	N	64		118
*01	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10395 2	73 9	N	66		184

MATHERS			WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2658 2	2 9	N	2		135
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9	N	1		136
*10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2831 2	14 9	N	13	23 7	126
11	2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2531 2	3 9	N	3		129
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050 2	1 9	N	1		130
*01	2666 N	2241	-0-	-425	-0-	2235 2	6 9	N	5		135

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718									
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		101619										
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882				
08	7471 X	3087	-0-	-4384	-0-	3072	2	15	9	Y	14	140
09	7230 X	3541	-0-	-3689	-0-	3522	2	19	9	Y	17	157
*10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	-0-
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	-0-

GILL		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		101634									
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
EQV OPERATING LLC		101634									
HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		101634									
		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 12077		PERF. 8691 - 11853												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 8702 - 8715	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11380 - 11400	
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	74 1	476 2	N	-0-		20
09	690 N	567	-0-	-123	-0-	72 1	495 2	N	-0-		20
*10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		N	-0-	20 7	-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	446 2		N	-0-		-0-
12	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2		N	-0-		-0-
*01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11989 - 11992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		101619									
		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11536 - 11587	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.// 35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #: 1064		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MMGL TXPH, LLC		101619														
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					43
10	14B2	EXT	14	-0-	14	B	14	13	2	1	9	N	1			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14			N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14			N	-0-					44
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14			N	-0-					44

FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619								
URSCHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)				35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619								
URSCHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		70
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-		70
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	922	2	4 9	N	4		74
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	867	2	3 9	N	3		77
12	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-		77
*01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-		77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569									
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	811	-0-	-88	-0-	811 2	N	-0-		201
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		201
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		201
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		201
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		201
01		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 2	N	-0-		201

GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MGL TXPH, LLC		101619									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392			
08		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534 2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1501 2	Y	-0-		-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094 2	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539 2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	762	-0-	-788	-0-	762 2	Y	-0-		-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090			
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		153
09		960 N	648	-0-	-312	-0-	648 2	N	-0-		153
10		961 N	532	-0-	-429	-0-	532 2	N	-0-		153
11		900 N	583	-0-	-317	-0-	583 2	N	-0-		153
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2	N	-0-		153
01		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2	N	-0-		153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
MMGL TXPH, LLC		101619													
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940					
08	2883 N	956	-0-	-1927	-0-	956	2			N	-0-				33
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-				33
*10	3100 N	3164	-0-	-64	-0-	3164	2			N	-0-	33	7		-0-
11	2182 N	2118	-0-	-64	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
12	2945 N	1244	-0-	-1701	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
*01	3007 X	787	-0-	-2220	-0-	787	2			N	-0-				-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.		189901													
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950					
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	3	1	9	N	1				42
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	N	14				56
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	N	5				61
11	1440 N	929	-0-	-511	-0-	925	3	4	9	N	4				65
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	3	20	9	N	18				83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882													
ETTLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, GLEN		360000													
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY				427513								
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438			
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1516	-0-	-434	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1390	-0-	-532	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1175	-0-	-654	-0-	1175 2		N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY				427513								
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926			
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2		N	-0-			-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2		N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
11	810 N	625	-0-	-185	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	837 N	452	-0-	-385	-0-	452 2		N	-0-			-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-

CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12	620 N	313	-0-	-307	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01	620 N	45	-0-	-575	-0-	45 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCCELLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
CITY OF GRUVER				WELL #: 2	RRCID -> 200972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 2931	- 5287			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176														
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869 - 8881	
SANDLOT OIL & GAS LLC				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HAMKER-HARRIS				747757								
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-		-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		WELL #:		1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9534 - 9550	
LATIGO PETROLEUM, LLC				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ODC				488260								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 9128 - 9284	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
NELSON "E"		WELL #:		3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9222 - 9252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: OCHILTREE		
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 9693
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13535 - 13846
LOCKE CATTLE COMPANY											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12414 - 12592
LOCKE CATTLE COMPANY											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1043	RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8092 - 8112
WAGGONER											
08	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1283 2	N	-0-	68
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1202 2	N	-0-	68
10	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	56 1	1343 2	N	-0-	68
11	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	34 1	901 2	N	-0-	68
12	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1175 2	N	2	70
01	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1424 2	N	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) QUANAH PANHANDLE, LLC TANDY		//CONT.//	38745 500 684575	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			24
HANNAS DRAW (DOUGLAS) BATON OIL & GAS, LLC ALICE			38776 500 056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
08	696 N	696	-0-	-0-	-34	-0-	696 2	N	-0-		-0-
09	720 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JOINER, C.H.			385847								
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	217 N	20	-0-	-197	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC RACOL			760218								
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
12	558 N	149	-0-	-409	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLUCK -C-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HART -C-											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797								
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					-0-
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	62	1	5	2	N	-0-					-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757								
FLOYE		WELL #: 1														
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	5			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-					-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	5			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745								
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	5			N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	5			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	5			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	5			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

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

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

08	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	562	-0-	-1118 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	259	-0-	-1446 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	809	-0-	-811 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	564	-0-	-1017 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

08	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
*12	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

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

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HANSFORD				
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
NJA OPERATING LLC		100892										
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506 2	17 9	N	15			267
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423 2	6 9	N	5			272
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	N	5			277
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	N	5	131 1		151
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	59 2	33 9	N	30			181
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847						CNTY: HANSFORD				
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.// 38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-		N	-0-	175
09		34320 X	23206	-0-	-11114	-0-	23206 3	N	-0-	175
10		35464 X	28371	-0-	-7093	-0-	28371 3	N	-0-	175
11		45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	45894 3	N	-0-	175
12		33604 X	31495	-0-	-2109	-0-	31495 3	N	-0-	175
01		23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-		N	NO RPT	175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SANDERS		WELL #: 6		RRCID -> 296326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080		
08		5535 R	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3	N	-0-	409
09		5100 #	2129	-0-	-2971	-0-	2129 3	N	-0-	409
10		7680 R	7680	-0-	-0-	-0-	7680 3	N	-0-	409
11		7255 R	7255	-0-	-0-	-0-	7255 3	N	-0-	409
12		5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-	409
01		5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-		N	NO RPT	409

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
CARMODY				WELL #:	2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
08	3906 #	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-		214
09	3870 #	3218	-0-	-652	-0-	3218	2			N	-0-		214
10	3999 #	3664	-0-	-335	-0-	3664	2			N	-0-		214
11	3870 #	3447	-0-	-423	-0-	3445	2	2	9	N	2	181 1	35
12	3782 #	3534	-0-	-248	-0-	3519	2	15	9	N	14		49
01	3720 #	3541	-0-	-179	-0-	3518	2	23	9	N	21		70

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6118 - 6129
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
COLLARD				WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

ABELL "A"				2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169
08	SWR 10	1805	-0-	1805	174848	1805	3			N	-0-	15
09	SWR 10	1496	-0-	1496	176344	1496	3			N	-0-	15
10	SWR 10	910	-0-	910	177254	910	3			N	-0-	15
11	SWR 10	989	-0-	989	178243	989	3			N	-0-	15
12	SWR 10	1169	-0-	1169	179412	1169	3			N	-0-	15
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	179412					N	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
MMGL TXPH, LLC 101619																
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428																
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-				10
09		750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-				10
10		775 N	767	-0-	-8	-0-	759	2	8	9	N	7				17
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				17
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				17
*01		775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-				17

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8182 -	8212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164 -	8194
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 -	7945
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 -	7838
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311 -	10223
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 -	7912
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 -	7800
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
MATHEWS, V.				WELL #: 1	RRCID -> 028424	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 3470	- 3550						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD "28"				WELL #: 2	RRCID -> 188253	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7948	- 7955						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 191418	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 8612						
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2			32
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			32
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			32
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5			37
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1			38
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			38

SABRE OPERATING, INC.				742261											
LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 194798	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7528	- 7660						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			46
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			46
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			46
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			46
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			46
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			46

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
 HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 5		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024 - WELL PLUGGED 2/6/2024

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT 220865
 WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SEITZ, V. E.		WELL #:		1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6050 - 6062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826 2	N	-0-		74
09		1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567 2	N	-0-		74
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		74
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		74
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		74
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		74

VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6092 - 6106	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026
HUTCHISON, GEORGIANNE											
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
01	899 N	382	-0-	-517	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942
PEARSON											
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
01	806 N	690	-0-	-116	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983
JACKSON-WROTEN											
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		138
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		138
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		138
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		138
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		138
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		138

HANSFORD (MORROW BASAL)		38797 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #:			RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347
BRECHEISEN 9											
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATTON OIL & GAS, LLC		056384								
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194438		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606		
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	87
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	N	4	91
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	91
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	91
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3	N	-0-	91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91

LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820		
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-	4
09	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	3	N	-0-	4
10	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095	3	N	-0-	4
11	3000 X	2946	-0-	-54	-0-	2946	3	N	-0-	4
12	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3	N	-0-	4
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	4

SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520		
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	46
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	46
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3	N	-0-	46
11	690 N	516	-0-	-174	-0-	516	3	N	-0-	46
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	3	N	-0-	46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738					
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			83
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			83
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-			83
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	3	N	-0-			83
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC		100429		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078					
MARTIN		WELL #: 1											
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-	17
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-	17
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	2	N	-0-	17
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	2	N	-0-	17
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-	17
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998					
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	N	-0-	-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	N	-0-	-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	1	1	738	2	N	-0-	-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	1	1	671	2	N	-0-	-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-	-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	1	1	726	2	N	-0-	-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058					
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	2	N	-0-	-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	2	N	-0-	-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-	-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	1	1	366	2	N	-0-	-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	2	N	-0-	-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429													
SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007							
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 1		RRCID -> 028367		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082					
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MADDOX, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 028368		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834							
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	-0-	986	2	2	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546							
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580							
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	-0-	-0-	29
09	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-	-0-	-0-	29
*10	1457 N	160	-0-	-1297	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	-0-	-0-	-0-	24
11	1410 N	137	-0-	-1273	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	-0-	-0-	24
12	1085 N	80	-0-	-1005	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-	-0-	24
*01	155 N	17	-0-	-138	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	-0-	-0-	-0-	25

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			8
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	978 2	14 9	N	13			21
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956 2	2 9	N	2			23
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-			23
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2		N	-0-			23
*01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2		N	-0-			23

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
*01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044		
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2402 2	6 9	Y	5			53
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2176 2	2 9	Y	2			55
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160 2	2 9	Y	2			57
11	2010 N	1497	-0-	-513	-0-	1497 2		Y	-0-			57
12	2077 N	1327	-0-	-750	-0-	1327 2		Y	-0-			57
*01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	-0-	1366 2		Y	-0-			57

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946		
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			5
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			5
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			5
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			5
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			5
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196 2		N	-0-			52
09	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036 2		N	-0-			52
*10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-	52 7		-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
*01	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182 2		N	-0-			-0-

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494				
08	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 2		N	-0-			116
09	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1570 2	2 9	N	-2			118
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			118
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			118
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			118
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			118

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576				
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			117
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			117
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			117
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			117
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			117
*01	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020 2		N	-0-			117

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
08	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-			102
09	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2849 2		N	-0-			102
*10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926 2		N	-0-	102 7		-0-
11	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
*01	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901 2		N	-0-			-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224				
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			33
09	1530 N	982	-0-	-548	-0-	982 2		N	-0-			33
10	1488 N	929	-0-	-559	-0-	928 2	1 9	N	1			34
11	1380 N	711	-0-	-669	-0-	711 2		N	-0-			34
12	1023 N	638	-0-	-385	-0-	638 2		N	-0-			34
*01	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 2		N	-0-			34

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-					133
09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			N	-0-					133
*10		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-	26	7			107
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			N	-0-					107
12		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2			N	-0-					107
*01		2790 N	2310	-0-	-480	-0-	2310 2			N	-0-					107

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223								
08		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4163 2	3	9	N	3					136
09		4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4033 2	1	9	N	1					137
10		4309 X	4150	-0-	-159	-0-	4150 2			N	-0-					137
11		4170 X	3996	-0-	-174	-0-	3996 2			N	-0-					137
12		4309 X	4113	-0-	-196	-0-	4113 2			N	-0-					137
*01	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	3630	3623 2	7	9	N	6					143

EQV OPERATING LLC		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261								
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-					149
09		690 N	576	-0-	-114	-0-	576 2			N	-0-					149
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-					149
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					149
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT					149
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294								
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-					-0-
09		990 N	837	-0-	-153	-0-	837 2			N	-0-					-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-					-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT					-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160								
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-					-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-					-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-					-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT					-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		80	
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2	N	-0-		80	
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		80	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		80	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		80	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80	

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034				
08	3100 N	2367	-0-	-733	-996	279	1	2088	2	N	-0-	
09	2662 N	1666	-0-	-996	-0-	270	1	1396	2	N	-0-	
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			N	-0-	
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		6	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-		6	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-		6	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		6	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		6	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		8	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		8	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		8	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		8	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644				
CATHERINE		WELL #: 1097										
08	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2	N	-0-		145	
09	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2	N	-0-		145	
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		145	
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		145	
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2	N	-0-		145	
01	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2	N	-0-		145	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1519 N	955	-0-	-564	-0-	2	1	953	2	N	-0-		3
09		1530 N	1207	-0-	-323	-0-	2	1	1205	2	N	-0-		3
10		1581 N	1090	-0-	-491	-0-	2	1	1088	2	N	-0-		3
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	2	1	1355	2	N	-0-		3
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	2	1	1297	2	N	-0-		3
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2	1	1408	2	N	-0-		3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-		-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	N	-0-		-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-		-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	2	N	-0-		-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	N	-0-		-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-		-0-

DACO, INC. 196940
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

08		3100 N	2550	-0-	-550	6571	2550	2		N	-0-			163
09		3000 N	2475	-0-	-525	6046	2475	2		N	-0-			163
10		3100 N	2625	-0-	-475	5571	2625	2		N	-0-			163
11		3000 N	2461	-0-	-539	5032	2461	2		N	-0-			163
12		3100 N	2532	-0-	-568	4464	2532	2		N	-0-			163
01		3100 N	2583	-0-	-517	3947	2583	2		N	-0-			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09		930 N	638	-0-	-292	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			5
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			5
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			5
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			5
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			5
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			5

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			52
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			52
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			52
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			52
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			52
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64 5	-0-

KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22 5	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		18
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-		18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		18
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		26
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		26
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1247 2	N	48		74
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1211 2	N	2		76
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262 2	N	-0-		76
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		76

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536								
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					108
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					108
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					108
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					108
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					108
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					108

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282						
08	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1361	2	42	9	N	38					88
09	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1208	2	3	9	N	3					91
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					91
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					91
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3					94
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					94

REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376								
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					120
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					120
*04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					120
*05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					120
*06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			N	-0-					120
*07	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2			N	-0-					120
*08	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			N	-0-					120
*09	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-					120
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					120
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					120
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					120
*01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-					120

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808								
08	1643 N	932	-0-	-711	-0-	932	2			N	-0-					55
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1182	2	1	9	N	1					56
10	1705 N	686	-0-	-1019	-0-	686	2			N	-0-					56
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					56
12	1209 N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					56
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					56

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HAIDER OPERATING, LLC				342767							
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7852 - 7868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4650 X	3009	-0-	-1641	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
09		3720 X	655	-0-	-3065	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10		3751 X	2715	-0-	-1036	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2474	-0-	-1156	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	2719	-0-	-939	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467 2	N	-0-		-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7815 - 7875
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708
08		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		28
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-		28
10		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		28
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-		28
12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-		28
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		28

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7720 - 7736
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		14
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		14
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		14
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		14
12		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		14
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-		14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7316 - 7321
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-		-0-	
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-	
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-	
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-	
01		465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2		N	-0-		-0-	

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776													
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		1	
09		630 N	511	-0-	-119	-0-	511 2		N	-0-		1	
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-		1	
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		N	-0-		1	
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2		N	-0-		1	
01		620 N	478	-0-	-142	-0-	478 2		N	-0-		1	

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690													
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		53	
09		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2		N	-0-		53	
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		53	
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-		53	
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		53	
01		961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		N	-0-		53	

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702													
08		248 N	71	-0-	-177	-0-	71 2		N	-0-		5	
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		5	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		5	
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		5	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		5	
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		5	

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512													
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794													
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		5	
09		900 N	770	-0-	-130	-0-	770 2		N	-0-		5	
10		1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337 2		N	-0-		5	
11		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219 2		N	-0-		5	
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		5	
01		1333 N	776	-0-	-557	-0-	776 2		N	-0-		5	

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
CROOKS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-		31
09		870 N	866	-0-	-4	-0-	866	2		N	-0-		31
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		31
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		31
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		31
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-		31

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296													
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091													
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920													
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		56
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		56
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		56
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856													
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		40
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		40
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 1		RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526			
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	370	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	2	N	-0-	370	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	370	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	370	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	370	
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	370	

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614			
08	1302 N	539	-0-	-763	-0-	539	3	N	-0-	40	
09	1200 N	523	-0-	-677	-0-	523	3	N	-0-	40	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	40	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	40	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	40	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	40	

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680			
08	3100 N	3554	-0-	454	576	3554	2	N	-0-	130	
09	3000 N	3224	-0-	224	800	3224	2	N	-0-	130	
10	3100 N	3042	-0-	-58	742	3042	2	N	-0-	130	
11	2897 X	2155	-0-	-742	-0-	2155	2	N	-0-	130	
12	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	2	N	-0-	130	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	130	

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-	138	
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	138	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	138	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	138	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	138	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	138	

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
08	1147 N	364	-0-	-783	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	858	-0-	-282	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-	
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			15
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			15
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			15
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			15
12	3100 N	6805	-0-	3705	3705	6805 3	N	-0-			15
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-403	3302	N	NO RPT			15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665	
08	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898 3	N	-0-			37
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-			37
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-			37
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-			37
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-			37
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT			37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479	
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-			224
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			224
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			224
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			224
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			224
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6580 - 8505	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			18
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3	N	-0-			18
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			18
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			93
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2	N	-0-			93
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			93
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			93
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			93
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			93

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6688 - 8610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		201
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		201
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		201
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		201
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		201
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		201

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
LIPS RANCH -B- UNIT -4-										WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COURSON RANCH 31										WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230		

COURSON RANCH 17										WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			325		
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-			N	-0-			325		
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			325		
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			325		
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			325		
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			325		

LIPS RANCH -B- UNIT -1-										WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COURSON -B- 3										WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204		

LIPS RANCH -B- UNIT 4										WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MATHEWS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578								
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556								
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-					40
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-					40
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					40
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					40
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					40
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162								
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254								
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-					40
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-					40
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-					40
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-					40
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-					40
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 8812 - 8832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-			192
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-			192
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			192
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			192
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			192
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8146 - 8186	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-			163
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 3	N	-0-			163
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-			163
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			163
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-			163
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT			163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8510 - 8542	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8480 - 8520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687	
08	2325 X	1505	-0-	-820	-0-	1505 3	N	-0-			180
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-			180
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-			180
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			180
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			180
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			180

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8520 - 8686		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3	N	-0-			480
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			480
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			480
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			480
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			480
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			480

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7976		
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3	N	-0-			182
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	3	N	-0-			182
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			182
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			182
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			182
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662		
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2	N	-0-			174
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			174
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			174
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8592 - 8607		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8142 - 8158		
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-			166
09	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3	N	-0-			166
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			166
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			166
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			166
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			166

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8086 - 8100		
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			203
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	3	N	-0-			203
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			203
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			203
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			203
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			203

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8418 - 8444		
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			65
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-			65
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-			65
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			65
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			65
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			65

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790								
08	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			N	-0-					221
09	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					221
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					233
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					233
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					233
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					233

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 7820 - 8772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4526 X	4519	-0-	-7	-0-	4315 3	204 9	N	185	185 1	277
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4361 3	100 9	N	91		368
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 3		N	-0-		368
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3		N	-0-		368
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-		368
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		368

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6902 - 7350	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7696 - 7980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 8652	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		186
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2		N	-0-		186
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		186
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		186
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		186
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7503 - 7512	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7566 - 7588	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7700	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726							
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566							
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-				24
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				24
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				24
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				24
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				24
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				24

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135							
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-				20
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-				20
10	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3			N	-0-				20
11	2700 X	1061	-0-	-1639	-0-	1061	3			N	-0-				20
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-				20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148	

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	-0-	797 3		N	-0-	65	
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	-0-	738 3		N	-0-	65	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	65	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	65	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-	65	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	NO RPT	65	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

08		279 N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

08		1798 N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					46
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	N	4					50
10		1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			N	-0-					50
11		1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1102	2	8	9	N	7					57
12		1674 N	1228	-0-	-446	-0-	1222	2	6	9	N	5					62
01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					62

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					35
10		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					35
11		900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					35
12		930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					35
01		806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					35

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2	N	-0-		48
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	N	2		50
10	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2	N			50
11	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2	N			50
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	N	9	9	58
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2	N			58

BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780			
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	N	-0-
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	73	1	461	2	N	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	2	N	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	N	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	N	-0-
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	83	1	721	2	N	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882			
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	82	1	562	2	N	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	N	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	N	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	N	-0-

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	25	1	669	2	N	-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	31	1	781	2	N	-0-
11	810 N	733	-0-	-77	-0-	30	1	703	2	N	-0-
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	31	1	653	2	N	-0-
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	27	1	623	2	N	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422			
08	3100 N	2258	-0-	-842	5435	2252	2	6	9	N	5
09	3000 N	2062	-0-	-938	4497	2062	2			N	-0-
10	3100 N	2246	-0-	-854	3643	2244	2	2	9	N	2
11	3000 N	2146	-0-	-854	2789	2138	2	8	9	N	7
12	3100 N	2363	-0-	-737	2052	2349	2	14	9	N	13
01	3100 N	2269	-0-	-831	1221	2269	2			N	-0-

ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263			
08	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-
09	1140 N	756	-0-	-384	-0-	756	2			N	-0-
10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-
11	1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #:		3	RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7778 - 7798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	151 1	1213 2	N	-0-			48
09		1440 N	1223	-0-	-217	-0-	133 1	1090 2	N	-0-			48
10		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	130 1	1250 2	N	-0-			48
11		1320 N	1116	-0-	-204	-0-	116 1	1000 2	N	-0-			48
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	159 1	1473 2	N	-0-			48
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126 1	1269 2	N	-0-			48

STEELE-COLLARD "28"			WELL #:		2	RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7839 - 7868	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		1	RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596	
08		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	31 1	1280 2	N	3			77
							3 9						
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24 1	1057 2	N	-0-			77
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	-0-			77
11		1260 N	980	-0-	-280	-0-	23 1	956 2	N	1			78
							1 9						
12		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	7 1	1016 2	N	2			80
							2 9						
01		1550 N	929	-0-	-621	-0-	25 1	896 2	N	7			87
							8 9						

SCHIFF "6"			WELL #:		2	RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920	
08		434 N	407	-0-	-27	-0-	65 1	342 2	N	-0-			20
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	54 1	285 2	N	-0-			20
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	57 1	347 2	N	-0-			20
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	57 1	332 2	N	-0-			20
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66 1	405 2	N	-0-			20
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	55 1	367 2	N	-0-			20

SCHIFF "6"			WELL #:		3	RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN			WELL #:		104	RRCID -> 196192		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7722 - 8290	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583								
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	31	1	2038	2	N	-0-					112
09	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	23	1	1775	2	N	1					113
						1	9									
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					113
11	2010 N	1478	-0-	-532	-0-	23	1	1453	2	N	2					115
						2	9									
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	7	1	1894	2	N	-0-					115
01	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	26	1	1232	2	N	2					117
						2	9									

BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568								
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-					18
09	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	27	1	1545	2	N	17					35
						19	9									
10	1891 N	1587	-0-	-304	-0-	30	1	1557	2	N	-0-					35
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1749	2	N	-0-					35
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	25					60
						28	9									
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	-0-					60

COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773								
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					33
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	29	1	402	2	N	-0-					33
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					33
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					33
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	1					34
						1	9									
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					34

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516								
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	2					20
						2	9									
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					20
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	31	1	526	2	N	-0-					20
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	22	1	279	2	N	-0-					20
12	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					20
01	558 N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	N	-0-					20

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	30	1	983	2	N	8			128
09	1260 N	926	-0-	-334	-0-	27	1	899	2	N	-0-			128
10	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	31	1	1007	2	N	-0-			128
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	5			133
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	N	9			142
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	2	N	16			158
						18	9							

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505					
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	30	1	360	2	N	-0-			25
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	1			26
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-			26
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2			28
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-			28
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	2	N	-0-			28

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422					
08	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	31	1	964	2	N	7			102
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	29	1	905	2	N	-0-			102
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-			102
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	20			122
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	-0-			122
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	2	N	-0-			122

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446					
08	899 N	829	-0-	-70	-0-	31	1	798	2	N	-0-			75
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	717	2	N	2			77
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	2	N	-0-			77
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	826	2	N	5			82
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	2			84
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	26	1	721	2	N	-0-			84

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416					
08	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	29	1	1176	2	N	4			102
09	1170 N	974	-0-	-196	-0-	27	1	941	2	N	5			107
10	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	30	1	1062	2	N	-0-			107
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	3			110
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	10			120
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	-0-			120

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	31 1	1327 2	N	-0-		65
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	30 1	1227 2	N	-0-		65
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	31 1	1309 2	N	-0-		65
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	30 1	1274 2	N	-0-		65
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31 1	1291 2	N	-0-		65
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	27 1	1233 2	N	-0-		65

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30 1	1312 2	N	-0-		102
09	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29 1	1197 2	N	-0-		102
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	31 1	1300 2	N	-0-		102
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30 1	1294 2	N	-0-		102
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31 1	1298 2	N	-0-		102
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	29 1	1198 2	N	-0-		102

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	31 1	1397 2	N	3		105
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	29 1	1199 2	N	3		108
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31 1	1337 2	N	-0-		108
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	30 1	1533 2	N	15		123
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	31 1	1495 2	N	-0-		123
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	28 1	1224 2	N	26		149

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554				
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	30 1	1346 2	N	10		171
09	1500	N	1002	-0-	-498	-0-	27 1	971 2	N	4		175
10	1519	N	909	-0-	-610	-0-	28 1	881 2	N	-0-		175
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29 1	1632 2	N	3		178
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 2	N	4		182
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27 1	974 2	N	-0-		182

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
					CODE	CODE			CODE	BALANCE		
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	30	1	801	2	N	-0-	22
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	29	1	761	2	N	-0-	22
10	837 N	760	-0-	-77	-0-	31	1	729	2	N	-0-	22
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-	22
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	3	25
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	3	9					
						24	1	748	2	N	-0-	25

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798				
08	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	31	1	974	2	N	5	68
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	29	1	990	2	N	5	73
10	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	31	1	1000	2	N	-0-	73
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	2	75
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	27	1	936	2	N	5	80
01	1023 N	637	-0-	-386	-0-	16	1	621	2	N	-0-	80

BRAINARD "B"		WELL #: 2183		RRCID -> 249856		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556				
08	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1536	2	11	9	N	10	27
09	1590 N	1159	-0-	-431	-0-	1159	2			N	-0-	27
10	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-	27
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5	32
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	N	11	43
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-	43

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510				
MATHEWS		WELL #: 1										
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	27
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	27
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	27
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	27
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	27
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	27

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O. H. M. OPERATING				617053						
KIFF WHITE				WELL #: 6	RRCID -> 263305	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7654	- 7660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313				CNTY: HANSFORD		
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD		
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812	
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	N	-0-		90
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890 2	N	-0-		90
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-		90
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 2	N	-0-		90
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2	N	-0-		90
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		90

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2	N	-0-		42
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 2	N	-0-		42
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 2	N	-0-		42
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	N	-0-		42
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2	N	-0-		42
01	713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2	N	-0-		42

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.				742261										
LACKEY				WELL #:	3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARCHER TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852		
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	N	-0-		27
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-		27
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	2	N	-0-		27
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	60	1	985	2	N	-0-		27
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	62	1	1228	2	N	-0-		27
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	93	1	1126	2	N	-0-		27

LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7660		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LACKEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7660 - 7666		
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	2	N	-0-		-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-		-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	416	2	N	-0-		-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-		-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-		-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022		
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-		83
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-		83
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-		83
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-		83
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-		83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83

SCS NEWTON OIL LLC				760234										
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204		
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		3
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		3
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		3
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		3

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
10		775 N	639	-0-	-136	-0-	639 2	N	-0-		-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD			
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
08	899 N	512	-0-	-387	-0-	512	2		N	-0-		182
09	630 N	461	-0-	-169	-0-	461	2		N	-0-		182
10	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-		182
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2		N	-0-		182
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-		182
01	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2		N	-0-		182

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548	2		N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	2	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-		-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429									
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	4		47
						4 9					
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	3		50
						3 9					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	3		53
						3 9					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	3		56
						3 9					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	4		60
						4 9					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	1		61
						1 9					

NJA OPERATING LLC		100892		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546			
COLLARD		WELL #: 120									
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	690 2	55 9	N	50		61
09	1320 N	634	-0-	-686	-0-	617 2	17 9	N	15		76
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9	N	10		86
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	635 2	22 9	N	20		106
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	874 2	22 9	N	20		126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092			
GEORGE LOWE		WELL #: 3									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199			
LOWE		WELL #: 2									
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	49 2	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14 1	68 2	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 1	29 2	N	-0-		-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618			
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685			
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	98 1	1756 2	N	-0-		64
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	75 1	1353 2	N	-0-		64
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	99 1	1744 2	N	-0-		64
11	1800 N	1323	-0-	-477	-0-	67 1	1256 2	N	-0-		64
12	1488 N	260	-0-	-1228	-0-	11 1	249 2	N	-0-		64
*01	1829 N	562	-0-	-1267	-0-	54 1	508 2	N	-0-		64

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2170	2096 2	N	-0-		-0-		
09	3000	N	2050	-0-	-950	1220	2049 2	1 9 N	1		1		
10	3100	N	1920	-0-	-1180	40	1918 2	2 9 N	2		3		
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1848 2	3 9 N	3		6		
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1827 2	2 9 N	2		8		
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2	N	-0-		8		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		HANSFORD GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121	
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		21		
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		21		
10	620	N	363	-0-	-257	-0-	363 2	N	-0-		21		
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310 2	N	-0-		21		
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	229 2	N	-0-		21		
01	372	N	168	-0-	-204	-0-	168 2	N	-0-		21		
KING OPERATING CORPORATION		465296		GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464	
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		21		
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		21		
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		21		
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		21		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		CATES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411	
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		201		
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		201		
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		201		
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		201		
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		201		
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		201		
RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294								
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-					-0-
09	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3		N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	53	1	225	2	N	-0-				101
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	42	1	180	2	N	-0-				101
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	45	1	226	2	N	-0-				101
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	-0-				101
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	-0-				101
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	2	N	-0-				101

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)										//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560								
MATHews "115"										WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																		BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHews "116"										WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE										WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP										617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987		
HART										WELL #: 2								
08	1938	N	1728	-0-	-210	-0-	1728	2				N	-0-					77
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2				N	-0-					77
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				N	-0-					77
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					77
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-					77
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					77

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
COLLARD, STEELE -F-										WELL #: 3								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C.										748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878		
BIRDWELL -22-										WELL #: 338 L								
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	1				N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1				N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
COOPER				WELL #: 3	RRCID -> 199284	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7227	- 7248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HART				WELL #: 2	RRCID -> 201107	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847	- 6856						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

WAKITA OPERATING, LLC				891725											
WHITAKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 104891	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7008	- 7040						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452											
SANDERS G U -A-				WELL #: 2	RRCID -> 192960	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7299	- 7519						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AIKMAN OIL CORP.				009105											
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 033582	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7383	- 7398						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
TURNER, NED				WELL #: 1	RRCID -> 028317	COMPL. DATE 08/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7046	- 7109						
08	2604	X	1276	-0-	-1328	-0-	1276	2		N	-0-				106
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-				106
10	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4426	2		N	-0-				106
11	3000	N	1952	-0-	-1048	278	1952	2		N	-0-				106
12	2604	X	334	-0-	-2270	-0-	334	2		N	-0-				106
01	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2		N	-0-				106

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802								
FOSTER, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022										

GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		41
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		41
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-		41
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-		41
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		41
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		197
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		197
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		197
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2	N	-0-		197
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2	N	-0-		197
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932		
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2	N	-0-		78
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2	N	-0-		78
10	868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2	N	-0-		78
11	750 N	570	-0-	-180	-0-	570 2	N	-0-		78
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	531 2	N	-0-		78
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2	N	-0-		78

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621		
GARNETT, B.J.		WELL #: 5								
08	14B2 EXT	191	-0-	191	7547	191 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	184	-0-	184	7731	184 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	192	-0-	192	7923	192 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090		
HILL		WELL #: 1								
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		40
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		40
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		40
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		40
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		40
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462		
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2	N	-0-		152
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2	N	-0-		152
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	N	-0-		152
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	6 9	5	157
12	961 N	895	-0-	-66	-0-	889 2	N	6 9	5	162
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	881 2	N	-0-		162

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH II LLC				040205								
SKINNER				WELL #: 1	RRCID -> 028328	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 7220	- 7224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID -> 031513	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7314	- 7324			
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914	- 6923			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		135
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		135
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		135
COLLARD SCHNELLS GU				WELL #: 1 T	RRCID -> 165487	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	- 7492			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546			
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
09		960 N	864	-0-	-96	-0-	864 2		N	-0-		-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
HANSFORD GU 19				WELL #: 1	RRCID -> 028253	COMPL. DATE 08/12/1957	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7263	- 7276			
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		52
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		52
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		52
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		52
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		52
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1888 3	6 9	N	28
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1742 3	22 9	N	48
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827 3	1 9	N	49
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	49
12	1581 N	600	-0-	-981	-0-	568 3	32 9	N	78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	78

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149	
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	40
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	40
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	40
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	40
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302	
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U							
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2		N	-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 2		N	-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 2		N	-0-
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	709 2		N	-0-
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	625 2		N	-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670	
08	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 2		N	-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-
12	1767 N	1067	-0-	-700	-0-	1067 2		N	-0-
01	1767 N	885	-0-	-882	-0-	885 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC BARNES, W. B.		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD	
		100676	WELL #: 1	RRCID -> 036317	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7326 - 7340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	238 3	N	32
09	300 N	237	-0-	-63	237 3	N	32
10	234 N	234	-0-	-0-	234 3	N	32
11	255 N	255	-0-	-0-	255 3	N	32
12	248 N	199	-0-	-49	199 3	N	32
01	330 N	330	-0-	-0-	330 3	N	32

NJA OPERATING LLC COLLARD		100892	WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260 - 7288
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

MMGL TXPH, LLC MAUPIN, W. E., ETAL, GU		101619	WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028 - 7344
08	651 N	225	-0-	-426	225 2	N	3
09	750 N	530	-0-	-220	530 2	N	3
10	620 N	190	-0-	-430	190 2	N	3
11	210 N	113	-0-	-97	113 2	N	3
12	558 N	58	-0-	-500	58 2	N	3
*01	186 N	40	-0-	-146	40 2	N	3

BUZZARD 4		WELL #: 402	RRCID -> 187352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7498 - 8212	
08	987 N	987	-0-	-0-	987 2	N	3
09	890 N	890	-0-	-0-	890 2	N	3
10	835 N	835	-0-	-0-	835 2	N	3
11	795 N	795	-0-	-0-	795 2	N	3
12	789 N	789	-0-	-0-	789 2	N	3
*01	599 N	599	-0-	-0-	599 2	N	3

BURK ROYALTY CO., LTD. HARRIS, W. L.		108799	WELL #: 1	RRCID -> 028320	COMPL. DATE 04/29/1956	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6964 - 6984
08	539 N	539	-0-	-0-	539 2	N	-0-
09	510 N	444	-0-	-66	444 2	N	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	476 2	N	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510		N	NO RPT
12	465 N	NO RPT	-0-	-465		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

HART, H. B. -B-		WELL #: 1	RRCID -> 028322	COMPL. DATE 05/19/1961	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7059 - 7072	
08	584 N	584	-0-	-0-	584 2	N	4
09	960 N	493	-0-	-467	493 2	N	4
10	365 N	365	-0-	-0-	365 2	N	4
11	570 N	NO RPT	-0-	-570		N	NO RPT
12	496 N	NO RPT	-0-	-496		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799							
SANDERS, REX -B- UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6961 - 7541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SANDERS G U -A-			WELL #:		1	RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6933 - 6950
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

REX SANDERS -B- UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7044 - 7055
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATOR, MARSHALL			WELL #:		140261	RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044
CATOR			1124									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC			WELL #:		153466	RRCID -> 108096		COMPL. DATE 05/00/1963		TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045
FEE			1 D									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			WELL #:		161671	RRCID -> 028315		COMPL. DATE 11/19/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
LOWE, R. C.			1									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	N	-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	116	1	410	2	N	-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	116	1	573	2	N	-0-
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	116	1	493	2	N	-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	116	1	239	2	N	-0-
01	682	N	60	-0-	-622	-0-	12	1	48	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671								
LOWE, R. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	86 1	484 2	N	5	190
						6 9				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	207

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455								
HOLT, COY		WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043		
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-	33
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204 2		N	-0-	33
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	33
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-	33
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	33
01	403 N	167	-0-	-236	-0-	167 2		N	-0-	33

HOLT, COY		WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067		
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2		N	-0-	9
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	289 2		N	-0-	9
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	9
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	9
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	9
01	589 N	237	-0-	-352	-0-	237 2		N	-0-	9

COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
WAMBLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802		
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60 1	702 2	N	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60 1	565 2	N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	48 1	482 2	N	-0-	-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	60 1	636 2	N	-0-	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	N	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	N	-0-	-0-

WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	60 1	406 2	N	-0-	-0-
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	60 1	327 2	N	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	62 1	338 2	N	-0-	-0-
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	50 1	318 2	N	-0-	-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	40 1	340 2	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46 1	431 2	N	-0-	-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317									
O D C				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6924 - 6977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		186 N	167	-0-	-19	-0-	1 1	166 2	N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	164 2	N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	278 2	N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	1 1	138 2	N	-0-			-0-
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
01		279 N	3	-0-	-276	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
DANIEL, S. P.				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7300 - 7622	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
CARMODY				WELL #:	2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7144 - 7170	
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	5 1	127 2	Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-

GARNETT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7353 - 7369	
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			25
09		990 N	761	-0-	-229	-0-	761 2		N	-0-			25
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			25
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			25
12		775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2		N	-0-			25
01		837 N	456	-0-	-381	-0-	456 2		N	-0-			25

MEEK -A-				WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7566 - 7574	
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1612 2	13 9	N	12			175
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613 2	8 9	N	7			182
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			182
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			182
12		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	-0-			182
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			182

SANDERS -C-				WELL #:	1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6884 - 6900	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560						
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					52
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					52
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					52
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					52
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					52

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612						
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	N	19					39
09	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	1837	2	24	9	N	22					61
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2530	2	42	9	N	38					99
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2500	2	23	9	N	21	99	1			21
12	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					21
01	2573 N	769	-0-	-1804	-0-	769	2			N	-0-					21

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074						
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					95
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					95
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					95
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					95
12	1705 N	612	-0-	-1093	-0-	612	2			N	-0-					95
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					95

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6870 - 6904						
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	N	22					55
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	2	13	9	N	12					67
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3250	2	12	9	N	11					78
11	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2364	2	15	9	N	14					92
12	3100 X	1821	-0-	-1279	-0-	1812	2	9	9	N	8					100
01	3100 X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	2			N	-0-					100

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7340 - 7350						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1	9	N	1					14
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					14
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					14
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920	
08	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1819	2	4	9	N	4		78
09	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1495	2	11	9	N	10		88
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	N	6		94
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1800	2	80	9	N	73	141 1	26
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18		44
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19		63

HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978	
08	3100	N	2634	-0-	-466	-0-	1243	138	1	2487	2	N	8	140
								9	9					
09	3000	N	1937	-0-	-1063	-0-	180	101	1	1828	2	N	7	147
								8	9					
10	2588	N	2408	-0-	-180	-0-	129	1	2273	2	N	5		152
								6	9					
11	2550	N	1822	-0-	-728	-0-	92	1	1726	2	N	4		156
								4	9					
12	2015	N	186	-0-	-1829	-0-	8	1	178	2	N	-0-		156
01	2418	N	477	-0-	-1941	-0-	46	1	431	2	N	-0-		156

MATHEWS, L. W. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7062 - 7074	
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	N	-0-		51
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-		51
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1260	2	N	-0-		51
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	47	1	895	2	N	-0-		51
12	1116	N	121	-0-	-995	-0-	5	1	116	2	N	-0-		51
*01	1333	N	572	-0-	-761	-0-	55	1	517	2	N	-0-		51

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BLODGETT		WELL #:		3	RRCID ->	159046	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	8874 PERF. 7945 - 7962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161634	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	8675 PERF. 6528 - 7894			
08	1426 N	220	-0-	-1206	-0-	220	2			N	-0-	-0-	
09	1230 N	528	-0-	-702	-0-	528	2			N	-0-	-0-	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	-0-	
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	-0-	
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	-0-	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	-0-	

REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8272 - 8295			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAIDER OPERATING, LLC		WELL #:		342767	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031 PERF. 7299 - 7875			
08	682 X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-	-0-	
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	-0-	
10	1302 X	734	-0-	-568	-0-	734	2			N	-0-	-0-	
11	1260 X	624	-0-	-636	-0-	624	2			N	-0-	-0-	
12	2480 X	705	-0-	-1775	-0-	705	2			N	-0-	-0-	
01	2480 X	576	-0-	-1904	-0-	576	2			N	-0-	-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6910 - 6938			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

HANSFORD GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	028248	COMPL. DATE	08/25/1956	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6996 - 7118	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			10
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2		N	-0-			10
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			10
11	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2		N	-0-			10
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-			10
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-			10

HANSFORD GU 10		WELL #:		1	RRCID ->	028249	COMPL. DATE	05/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7116 - 7124	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			61
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			61
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-			61
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			61
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			61
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			61

HANSFORD GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	028250	COMPL. DATE	11/02/1956	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	6903 - 6922	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	028251	COMPL. DATE	09/18/1957	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7360 - 7386	
08	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2119	2	2 9	N	2	86 1		9
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			9
10	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2		N	-0-			9
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2007	2	1 9	N	1			10
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2140	2	8 9	N	7			17
01	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3 9	N	3			20

HANSFORD GU 18		WELL #:		1	RRCID ->	028252	COMPL. DATE	10/05/1957	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7202 - 7212	
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	636	2	2 9	N	2			35
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			35
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			35
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	609	2	4 9	N	4			39
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	385	2	2 9	N	2			41
01	589 N	202	-0-	-387	-0-	202	2		N	-0-			41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902																	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185																	
08	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1757	2	1	9	N	1	109	1			16
09	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	1585	2			N	-0-					16
10	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1710	2	3	9	N	3					19
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1624	2	9	9	N	8					27
12	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	1318	2	9	9	N	8					35
01	1705	N	739	-0-	-966	-0-	735	2	4	9	N	4					39

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978																	
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					16
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					16
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					16
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903			
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			46
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			46
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2	N	-0-			46
11	930 N	532	-0-	-398	-0-	532	2	N	-0-			46
12	837 N	214	-0-	-623	-0-	214	2	N	-0-			46
01	992 N	308	-0-	-684	-0-	308	2	N	-0-			46

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220			
08	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2	N	-0-			59
09	960 N	657	-0-	-303	-0-	657	2	N	-0-			59
10	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	2	N	-0-			59
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	705	2	4 9 N	4			63
12	682 N	437	-0-	-245	-0-	434	2	3 9 N	3			66
01	837 N	414	-0-	-423	-0-	411	2	3 9 N	3			69

MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436			
08	1364 N	762	-0-	-602	-0-	762	2	N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1336	-0-	-617	-0-	1336	2	N	-0-			-0-

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898			
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	273	1	1227 2 N	3			102
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	264	1	1107 2 N	2			104
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	273	1	1272 2 N	4			108
11	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	264	1	841 2 N	11	84 1		35
12	1426 N	919	-0-	-507	-0-	273	1	644 2 N	2			37
01	1550 N	953	-0-	-597	-0-	273	1	680 2 N	-0-			37

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218			
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1 9 N	1			72
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2	2 9 N	-0-			72
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	864	2	2 9 N	2			74
11	840 N	686	-0-	-154	-0-	683	2	3 9 N	3			77
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1 9 N	1			78
01	868 N	420	-0-	-448	-0-	417	2	3 9 N	3			81

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908															
08	2278	N	2169	-0-	-109	-0-	273	1	1892	2	N	4			71
							4	9							
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	264	1	1858	2	N	3			74
							3	9							
10	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	273	1	1820	2	N	4			78
							4	9							
11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	264	1	1743	2	N	7			85
							8	9							
12	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	273	1	1316	2	N	8			93
							9	9							
01	2108	N	1425	-0-	-683	-0-	273	1	1141	2	N	10			103
							11	9							

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950															
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	273	1	3417	2	N	11			93
							12	9							
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	9			102
							10	9							
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	273	1	3175	2	N	12			114
							13	9							
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	264	1	1801	2	N	16	110	1	20
							18	9							
12	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	273	1	1483	2	N	9			29
							10	9							
01	2945	X	1040	-0-	-1905	-0-	273	1	763	2	N	4			33
							4	9							

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		744 N	496	-0-	-248	-0-	496	2		N	-0-			54
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			54
10		930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2		N	-0-			54
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			54
12		713 N	144	-0-	-569	-0-	144	2		N	-0-			54
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT BROTHERS 395350														
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040														
08		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296														
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439														
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			68
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			68
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			68
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826														
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			3
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			3
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			3
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296														
SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208								
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457								
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
09	0 N	294	-0-	294	-0-	294	2			N	-0-					25
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					25
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274								
LASATER		WELL #: 1														
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286								
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1														
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					108
09	360 N	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-					108
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					108
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					108
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					108
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT					108

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		103
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		103
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		103
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		103
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		103
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		103

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238		
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3	N	-0-		40
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		40
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		40
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		40
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		40
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		40

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093		
08	3100 N	2805	-0-	-295	3094	2805 2	N	-0-		67
09	3000 N	2758	-0-	-242	2852	2758 2	N	-0-		67
10	3100 N	2992	-0-	-108	2744	2992 2	N	-0-		67
11	3000 N	2807	-0-	-193	2551	2807 2	N	-0-		67
12	3100 N	2864	-0-	-236	2315	2864 2	N	-0-		67
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	548		N	NO RPT		67

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383		
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-		38
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		38
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		38
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		38
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		38
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		38

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		028312		04/21/1961		9000		7890 -		7915	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		028314		08/03/2021		7655		7116 -		7123	

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		028467		09/20/1962		8800		8041 -		8164	

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	80
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	80
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	80
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	80
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	80
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	80

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		028468		10/08/1961		8900		N/A			

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
15		031223		12/19/1991		8630		6726 -		8182	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	101

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1 C		035810		12/08/1964		8156		7384 -		7398	

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		35	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		35	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		35	
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		35	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-		35	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		35	

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054			
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-		111	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		111	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		111	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		111	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		111	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		111	

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158			
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	2		N	-0-		188	
09	1050 N	607	-0-	-443	-0-	590	2	17 9	N	15		203	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		203	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		203	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		203	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		203	

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120			
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-		-0-	
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3		N	-0-		-0-	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-	

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7972 - 7984			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542			
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		163	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		163	
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		163	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		163	
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-		163	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		163	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			334
09	1879	N	1879	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			334
10	1318	N	1318	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			334
11	531	N	531	-0-	-0-	531	3	N	-0-			334
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
01	310	N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT			334

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634				
08	651	N	565	-0-	-86	565	3	N	-0-			80
09	600	N	538	-0-	-62	538	3	N	-0-			80
10	581	N	581	-0-	-0-	581	3	N	-0-			80
11	647	N	647	-0-	-0-	647	3	N	-0-			80
12	639	N	639	-0-	-0-	639	3	N	-0-			80
01	589	N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT			80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7358 - 7392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7583 - 7610				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			27
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			27
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			27
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7174 - 7188				
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-			12
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-			12
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			12
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			12
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			12
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 7185 - 7207				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7258 - 8657				
08	3100 N	2463	-0-	-637	2192	2463	3			N	-0-			29
09	3000 N	1540	-0-	-1460	732	1540	3			N	-0-			29
10	1783 N	1051	-0-	-732	-0-	1051	3			N	-0-			29
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			29
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			29
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6950 - 7866				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7344				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KL WEST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250825	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7709 - 8206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	6952 - 7460
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414										
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7051 - 7063
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	3	N	-0-		29
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	3	N	-0-		29
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	3	N	-0-		29
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	3	N	-0-		29
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		2091	3	N	-0-		29
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	3	N	-0-		29

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7287 - 7862
08	868 N	806	-0-	-62	-0-		31	1	N	4		72
							4	9				
09	780 N	579	-0-	-201	-0-		28	1	N	-0-		72
10	775 N	738	-0-	-37	-0-		30	1	N	1		73
							1	9				
11	780 N	775	-0-	-5	-0-		30	1	N	-0-		73
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		31	1	N	5		78
							6	9				
01	744 N	617	-0-	-127	-0-		26	1	N	2		80
							2	9				

ENTREKIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD										
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560																
LEE, R. E. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607										
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-						-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	28	1	80	2	N	-0-						-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	2	N	-0-						-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-						-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-						-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-						-0-

HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446										
08	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2827	2	6	9	N	5						48
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2743	2	3	9	N	3						51
10	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2546	2	1	9	N	1						52
11	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2645	2	9	9	N	8						60
12	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2697	2	8	9	N	7						67
01	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2235	2	22	9	N	20						87

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436										
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-						45
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	30	1	807	2	N	2						47
							2	9										
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	30	1	786	2	N	-0-						47
11	960	N	715	-0-	-245	-0-	30	1	685	2	N	-0-						47
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	31	1	833	2	N	-0-						47
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	747	2	N	2						49
							2	9										

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT						-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
CROOKS "118"			WELL #: 1		RRCID -> 178050			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		2232 N	1678	-0-	-554	-0-	30	1	1648	2	N	159
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	28	1	1185	2	N	159
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	161
							2	9				
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	N	162
							1	9				
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	162
01		1984 N	1009	-0-	-975	-0-	21	1	988	2	N	162

GARCIA			WELL #: 1		RRCID -> 178748			COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	36
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	30	1	293	2	N	36
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	36
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	30	1	305	2	N	36
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	36
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	36

BRUNSTETER "22"			WELL #: 1		RRCID -> 181113			COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003	
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	73
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	N	73
10		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	71	1	1062	2	N	73
11		1170 N	1096	-0-	-74	-0-	69	1	1027	2	N	73
12		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	71	1	1036	2	N	77
							4	9				
01		1147 N	940	-0-	-207	-0-	65	1	875	2	N	77

BLACK STONE MINERALS "86"			WELL #: 1		RRCID -> 182429			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402	
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	N	-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-
01		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	31	1	1292	2	N	-0-

MATHEWS "115"			WELL #: 1		RRCID -> 188777			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360	
08		744 N	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	2	N	60
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	23	1	544	2	N	60
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	60
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	2	N	60
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	68
							9	9				
01		775 N	496	-0-	-279	-0-	22	1	472	2	N	70
							2	9				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	31 1	1997 2	N	8		108
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	9 9					
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	24 1	1306 2	N	4		112
11	1980 N	1437	-0-	-543	-0-	4 9					
12	1364 N	754	-0-	-610	-0-	31 1	2003 2	N	5		117
01	2046 N	692	-0-	-1354	-0-	6 9					
						29 1	1394 2	N	13		130
						14 9					
						29 1	719 2	N	5		135
						6 9					
						16 1	663 2	N	12		147
						13 9					

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955		
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	150 1	1202 2	N	-0-		71
09	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	125 1	1015 2	N	-0-		71
10	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	116 1	1099 2	N	-0-		71
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	132 1	1172 2	N	-0-		71
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	139 1	1248 2	N	-0-		71
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	123 1	1230 2	N	-0-		71

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844		
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	75 1	448 2	N	-0-		10
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	62 1	373 2	N	-0-		10
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	63 1	419 2	N	-0-		10
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	67 1	445 2	N	-0-		10
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	72 1	478 2	N	-0-		10
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	59 1	418 2	N	-0-		10

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290		
08	2824 N	1525	-0-	-1299	-0-	1525 2		N	-0-		45
09	1860 N	1265	-0-	-595	-0-	1265 2		N	-0-		45
10	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2		N	-0-		45
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424 2		N	-0-		45
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		45
01	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1323 2	25 9	N	23		68

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	90
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	30	1	58	2	N	90
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	90
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	90
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	90
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
08	2852 X	2710	-0-	-142	-0-	31	1	2677	2	N	95
09	2760 X	2676	-0-	-84	-0-	30	1	2640	2	N	100
10	2852 X	2605	-0-	-247	-0-	31	1	2565	2	N	108
11	2760 X	2222	-0-	-538	-0-	27	1	2193	2	N	110
12	2759 N	1706	-0-	-1053	-0-	18	1	1688	2	N	110
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	N	110

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	37
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	30	1	790	2	N	38
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	30	1	814	2	N	39
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	30	1	733	2	N	40
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	31	1	791	2	N	43
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	31	1	795	2	N	45

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	31	1	460	2	N	15
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	29	1	274	2	N	15
10	651 N	393	-0-	-258	-0-	31	1	362	2	N	15
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	30	1	378	2	N	15
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	15
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	52
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	52
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	2	N	52
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	2	N	52
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	55
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	26	1	522	2	N	57

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7304 - 7842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 C	RRCID ->	028256	COMPL. DATE	11/16/1957	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7322 - 7334		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309		
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-		37	
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		37	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-		37	
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		37	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		37	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		37	

COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
CONVERSE, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6332 - 7529		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		36	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-		36	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		36	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-		36	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-		36	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 6969 - 7520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					127
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					127
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					127
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					127
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					127
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020																

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #: 684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961								
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	348	-0-	-923	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	814	-0-	-426	-0-	814	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446								
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					50
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					50
10	1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	3			N	-0-					50
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					50
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					50
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	3			N	-0-					50

REMORA OPERATING, LLC		WELL #: 701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953								
08	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					15
09	540 N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					15
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					15
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SABRE OPERATING, INC.				742261										
LACKEY				WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	6838 - 6848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2485	-0-	-615	3450	2485	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2200	-0-	-800	2650	2200	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2470	-0-	-630	2020	2470	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2502	-0-	-498	1522	2502	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2074	-0-	-1026	496	2074	2		N	-0-			-0-
01		2530 N	2034	-0-	-496	-0-	2034	2		N	-0-			-0-

LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7218	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8178 - 8186	
08		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2		N	-0-			187
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			187
10		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		N	-0-			187
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			187
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			187
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7004	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8202 - 8205	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BALLARD				WELL #:	1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567								
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-					133
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					133
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-					47
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-					47
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-					47
11	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2		N	-0-					47
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-					47
01	868	N	412	-0-	-456	-0-	412	2		N	-0-					47

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		5	
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2	N	-0-		5	
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		5	
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	693	2	N	-0-		5	
*12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2	N	-0-		5	
*01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2	N	-0-		5	

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	N	-0-		-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968	
LACKEY		WELL #: 1144							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
SCHUMAN				WELL #:	1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2697 X	2630	-0-	-67	-0-	2617 3	13 9	N	12	184 1		61
09		2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2490 3	8 9	N	7			68
10		2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2584 3	13 9	N	12			80
11		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			80
12		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2690 3	7 9	N	6			86
*01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2216 3	7 9	N	6			92

SANDERS G U -A-				WELL #:	2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415									
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044	
08		558 #	148	-0-	-410	-0-	148 2		N	-0-			48
09		540 #	121	-0-	-419	-0-	121 2		N	-0-			48
10		558 #	133	-0-	-425	-0-	133 2		N	-0-			48
11		330 #	141	-0-	-189	-0-	141 2		N	-0-			48
12		155 #	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			48
01		155 #	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-			48

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PHELPS				WELL #:	3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7473 - 7552	
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-			75
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 2	N	-0-			75
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 2	N	-0-			75
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	30 1	39 2	N	-0-			75
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	31 1	40 2	N	-0-			75
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	31 1	37 2	N	-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
GUTHRIE				WELL #:	660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ROSENBAUM 152				WELL #:	1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 3188 - 3193	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LADDEX, LTD. CLAWSON		480959		WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6093 - 6198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC JARVIS HOLT 5		488260		WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC COLLARD-LEE		190317		WELL #: 1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6133 - 6145		
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	1	1	476	2	N	-0-			17
09	630 N	323	-0-	-307	-0-	1	1	322	2	N	-0-			17
10	589 N	359	-0-	-230	-0-	1	1	358	2	N	-0-			17
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	2	N	-0-			17
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-			17
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C. GREENE		085851		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048		PERF. 5028 - 5040		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC MCCARTY, LOIS, -A-		101619		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4869 - 4892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC VERNON -A-		263648		RRCID -> 022129		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4852 - 5316				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415								
PALO DURO RESERVOIR		WELL #:		1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4822 - 5691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2	N	-0-		58
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		58
10		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2	N	-0-		58
11		1200 N	868	-0-	-332	-0-	868	2	N	-0-		58
12		1085 N	379	-0-	-706	-0-	379	2	N	-0-		58
01		1333 N	294	-0-	-1039	-0-	294	2	N	-0-		58

RALSTON		WELL #:		210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7336 - 7351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		207
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		207
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		207
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		207
12		744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-		207
01		744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2	N	-0-		207

CR COX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7297 - 7312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		48
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		48
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		48
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		48
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		48
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		48

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	186048	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7034 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7243 - 7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	N	2
09		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2415	3	11	9	N	10
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-
11		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-
12		1209 N	430	-0-	-779	-0-	430	3			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BE ANADARKO II, LLC				100676							
INTREPID				WELL #: 1107	RRCID -> 192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 - 7200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

MMGL TXPH, LLC				101619							
HAVENER				WELL #: 1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DACO, INC.				196940							
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309
08	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-		70
09	180	N	51	-0-	-129	51	2	N	-0-		70
10	226	N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-		70
11	135	N	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-		70
12	13	N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		70
01	61	N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-		70

E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7268 - 7278
08	527	N	515	-0-	-12	507	2	8 9	N	7	76
09	444	N	444	-0-	-0-	438	2	6 9	N	5	81
10	569	N	569	-0-	-0-	566	2	3 9	N	3	84
11	510	N	402	-0-	-108	400	2	2 9	N	2	86
12	465	N	74	-0-	-391	74	2		N	-0-	86
01	558	N	197	-0-	-361	197	2		N	-0-	86

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				WELL #: 1	RRCID -> 022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7344
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		N	34
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		N	34
10		837 N	662	-0-	-175	-0-	-0-	660	2	2	9	36
11		690 N	266	-0-	-424	-0-	-0-	265	2	1	9	37
12		589 N	154	-0-	-435	-0-	-0-	154	2		N	37
01		651 N	125	-0-	-526	-0-	-0-	125	2		N	37

KING OPERATING CORPORATION 465296												
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946												

08		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	33
09		3510 X	3214	-0-	-296	-0-	-0-	3214	2		N	33
10		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	33
11		3240 X	3139	-0-	-101	-0-	-0-	3139	2		N	33
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	-0-				N	33
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	-0-				N	33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												

08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	62
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	62
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	62
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2		N	62
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	62
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282												

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356												

08		1271 N	822	-0-	-449	-0-	-0-	31	1	791	2	27
09		960 N	661	-0-	-299	-0-	-0-	30	1	631	2	27
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	27
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	27
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	55
01		1147 N	867	-0-	-280	-0-	-0-	31	9	836	2	55

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276												

08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BECK, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395				
08	675 N	675	-0-	-0-		675	2		N	-0-			50
09	433 N	433	-0-	-0-		433	2		N	-0-			50
10	667 N	667	-0-	-0-		667	2		N	-0-			50
11	330 N	278	-0-	-52		278	2		N	-0-			50
12	341 N	-0-	-0-	-341		-0-			N	-0-			50
01	341 N	-0-	-0-	-341		-0-			N	-0-			50
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362				
08	1554 N	1554	-0-	-0-		1554	2		N	-0-			196
09	1410 N	1192	-0-	-218		1192	2		N	-0-			196
10	1628 N	1628	-0-	-0-		1628	2		N	-0-			196
11	1500 N	1296	-0-	-204		1296	2		N	-0-			196
12	1240 N	841	-0-	-399		841	2		N	-0-			196
01	1643 N	1212	-0-	-431		1212	2		N	-0-			196
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401				
08	2221 N	2221	-0-	-0-		2221	2		N	-0-			-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-		2142	2		N	-0-			-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-		2247	2		N	-0-			-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-		2177	2		N	-0-			-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0-		2188	2		N	-0-			-0-
*01	1951 N	1951	-0-	-0-		1951	2		N	-0-			-0-
MMGL TXPH, LLC				101619				CNTY: HANSFORD					
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022135	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
STEELE, J. I.		WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2	Y	-0-		15
09		630 N	488	-0-	-142	-0-	488 2	Y	-0-		15
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-		15
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	446 2	Y	-0-		15
12		496 N	183	-0-	-313	-0-	183 2	Y	-0-		15
*01		651 N	177	-0-	-474	-0-	177 2	Y	-0-		15

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325			
08		496 N	70	-0-	-426	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09		480 N	327	-0-	-153	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		341 N	50	-0-	-291	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364			
ARCHER, O. T.		WELL #: 1									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384			
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-		-0-
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-		-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394			
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #: 1									
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369														
08		3100 N	2526	-0-	-574	284	2526	3		N	-0-			5
09		2480 N	2196	-0-	-284	-0-	2196	3		N	-0-			5
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			5
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			5
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			5
01		2232 N NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 - 5332
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 3254 - 3268
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6636 - 6646
08	1767	N	962	-0-	-805	-0-	962 2	N	-0-		-0-
09	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978 2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		//CONT.//		38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291							
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8560 - 8581
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8296 - 8312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC				100279							
BELLE, FLORA		WELL #:		1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6787 - 6790
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005				CNTY: SHERMAN			
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6794 - 6805
08	0	7867	-0-	7867	B	139123	7867	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			139123							
09	0 N	5802	-0-	5802	B	144925	5802	2	N	-0-	-0-
10	0	8126	-0-	8126	B	153051	8126	2	N	-0-	-0-
11	0	5418	-0-	5418	B	158469	5418	2	N	-0-	-0-
12	0	1330	-0-	1330	B	159799	1330	2	N	-0-	-0-
01	8122	NO RPT	-0-	-8122	B	151677			N	NO RPT	-0-

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					
DUVALL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 138070	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6777	- 6783
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
						2 2			

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARTLEY		
LASATER & CO, INC.				487415					
JOHNSON				WELL #: 2427	RRCID -> 230370	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3462	- 3568
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	N	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2	N	-0-	-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2	N	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-	-0-

J. RUSK				WELL #: 1	RRCID -> 230405	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3502	- 3586
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-	-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-	-0-
10	2635 N	2424	-0-	-211	-0-	2424 2	N	-0-	-0-
11	2520 N	2151	-0-	-369	-0-	2151 2	N	-0-	-0-
12	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517 2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365 2	N	-0-	-0-

FOREMAN				WELL #: 2011	RRCID -> 231018	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3430	- 3512
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-	-0-

WRIGHT				WELL #: 303	RRCID -> 231039	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3440	- 3552
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-

BARRICK A				WELL #: 210R	RRCID -> 237115	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3313	- 3399
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415												
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
09		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-		-0-
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-		-0-
11		450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2	N	-0-		-0-
12		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780												
08		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	120
09		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-	120
10		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	120
11		270 N	229	-0-	-41	B	-0-	229	3	N	-0-	120
12		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	120
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530		N	NO RPT		184

EQV OPERATING LLC 101634												
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY 427513												
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	62 1	495 2	N	-0-		156
09	518 N	518	-0-	-0 B	-0-	62 1	456 2	N	-0-		156
10	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	58 1	510 2	N	25	151 1	30
						28 9					
11	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	58 1	340 2	N	-0-		30
12	527 N	403	-0-	-124 B	-0-	54 1	349 2	N	-0-		30
01	558 N	224	-0-	-334 B	-0-	28 1	196 2	N	-0-		30

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			TOTAL DEPTH 8650				
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	PERF. 7610 - 7653				
08	1085 N	651	-0-	-434 B	-0-	650 2	1 9	N	1		1
09	1514 N	1514	-0-	-0 B	-0-	1514 2		N	-0-		1
10	1431 N	1431	-0-	-0 B	-0-	1431 2		N	-0-		1
11	1342 N	1342	-0-	-0 B	-0-	1342 2		N	-0-		1
12	1356 N	1356	-0-	-0 B	-0-	1356 2		N	-0-		1
01	1178 N	1011	-0-	-167 B	-0-	1011 2		N	-0-		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			TOTAL DEPTH 9850				
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	PERF. 7328 - 7336				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		138

HOLTON				1	RRCID -> 228885	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7966				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-4993			N	-0-		95

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7				123
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5	114	1		14
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8				22
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	171	2	13	9	N	12				34
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8				42
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5				47

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEREK 12		WELL #: 1		RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 7978 - 8010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

PATRICIA 11		WELL #: 1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7992 - 8052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE		WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129	3	19	9	N	17					92
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	N	12					104
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1038	3	14	9	N	13					117
11	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1020	3	17	9	N	15					132
12	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1013	3	22	9	N	20					152
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	8	9	N	7					159

PETREE 3		WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005						
SHELL																
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	3	4	9	N	4					113
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					113
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					113
11	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1265	3	19	9	N	17					130
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	3	11	9	N	10					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST		WELL #: 1048		RRCID -> 174819		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022																

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619								
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 7706 - 7937
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	76 1	1963 2	Y	17			53
09	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	19 9	1952 2	Y	30			83
*10	2046 N	1360	-0-	-686	-0-	33 9	1312 2	Y	-0-	83 7		-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	48 1	2281 2	Y	184	150 1		34
12	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	98 1	2016 2	Y	15			49
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	202 9	1507 2	Y	5			54
						17 9						
						73 1						
						6 9						

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	421 2	98 9	N	89			114
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			114
*10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-	114 7		-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	281 2		N	-0-			-0-

NORRIS -29-				WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILOM, OCA				WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORRIS				WELL #:	9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"				WELL #:	4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-			10
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2		N	-0-			10
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	10 7		-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7910 - 8096	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	3
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	2	Y	3
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	3
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	2	Y	3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	3
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	3

WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7914 - 8102	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	29	1	40	2	Y	-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	13	1	10	2	Y	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8116	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	90	1	24	2	Y	55
						7	9				
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	43	2	Y	55
						3	9				
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	6	2	Y	78
						56	9				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	102	1	23	2	Y	103
						35	9				
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	109	1	37	2	Y	116
						22	9				
*01	124 N	49	-0-	-75	-0-	40	1	5	2	Y	116
						4	9				

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7858 - 8044	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045								
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112								
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	96	2	Y	5					5
						6	9									
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					5
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5

RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 3H		RRCID -> 292690		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481		
08	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	127 1	827 2	N	121 151 1	64
09	1290 N	948	-0-	-342	-0-	133 9	644 2	N	143	207
10	1240 N	360	-0-	-880	-0-	157 9	110 2	N	126 161 1	172
11	1050 N	940	-0-	-110	-0-	111 1	769 2	N	61	233
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	139 9	67 9			
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	112 1	697 2	N	120 169 1	184
						132 9	65 1			
						77 9	582 2	N	70	254

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087		
READ TRUST "A"		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

READ TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 164720		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035		
HOBART RANCH		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 151259		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856		
MACIAS		WELL #: 1024								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-			14
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			14
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			14
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-			14
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			14
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-			14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808 2	2 9		N	2			32
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718 2	3 9		N	3			35
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1834 2	8 9		N	7			42
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791 2	6 9		N	5			47
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-			47
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497 2	7 9		N	6			53

YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7890 - 7906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7963 - 7980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7990 - 8003	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8013 - 8028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7976 - 7999				
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					37
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					37
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					43
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					47
12	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					47
01	1364 N	804	-0-	-560	-0-	798	2	6	9	N	5					52

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7984 - 8000				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8045 - 8082				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	7968 - 7986				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8014 - 8030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8023 - 8040				
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					53
10	1147 N	269	-0-	-878	-0-	269	2			N	-0-					53
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					53
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					53
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996			
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		18
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	19	9	35
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	83	9	110
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-	57	53
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-		53
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	2	9	55

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950			
08	4030 X	3678	-0-	-352	-0-	3648	2	N	30	9	97
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	28	9	122
10	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3291	2	N	33	9	28
11	3570 X	3255	-0-	-315	-0-	3223	2	N	32	9	57
12	3689 X	3344	-0-	-345	-0-	3305	2	N	39	9	92
01	3689 X	2125	-0-	-1564	-0-	2085	2	N	40	9	128

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962			
08	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	309	-0-	-1055	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	222	-0-	-1188	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	425	-0-	-1032	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-		-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30 9 N	27			37
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20 9 N	18			55
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	2	35 9 N	32			87
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25 9 N	23			110
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9 N	8	100	1	18
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28 9 N	25			43

SHELL FEE 19				WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE 13				WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	143	1	63
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			63
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			63
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			63
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			63
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			63

CANTWELL				WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BUCKTHAL				WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

RAMP RANCH				WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

SHELL FEE 13				WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			44
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			44
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					17
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					17
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					17
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					17
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993								
08	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	3602	2	42	9	N	38					122
09	3750 X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2			N	-0-	61	1			61
10	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	2637	2			N	-0-					61
11	3750 X	2638	-0-	-1112	-0-	2599	2	39	9	N	35					96
12	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2			N	-0-					96
01	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	3031	2	72	9	N	65					161

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036								
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					43
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					43
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					43
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					43
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					43
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					43

CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084											
HOOVER 50			WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8014 - 8057			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE

08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			20
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			20
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			20
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			20
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			20

ABRAHAM 180			WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7561 - 11587			

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

SHELL FEE 45			WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8566 - 12943			

08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	707	1	2933	2	N	105		202
							116	9						
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	684	1	2848	2	N	87	101	188
							96	9						
10	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	707	1	2570	2	N	103	161	130
							113	9						
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	684	1	2845	2	N	96	13	213
							106	9						
12	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	707	1	2706	2	N	57	133	137
							63	9						
01	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	707	1	1759	2	N	66		203
							73	9						

FLOWERS 'A'			WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8467 - 13091			

08	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5739	2	130	9	N	118	123	135
09	5760	X	3323	-0-	-2437	-0-	3290	2	33	9	N	30		165
10	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5497	2	139	9	N	126	165	126
11	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5318	2	140	9	N	127	50	203
12	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	5099	2	103	9	N	94		297
01	5859	X	3740	-0-	-2119	-0-	3679	2	61	9	N	55	196	156

FLOWERS RANCH			WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7905 - 12647			

08	7533	X	6032	-0-	-1501	-0-	5976	2	56	9	N	51		220
09	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	5965	2	68	9	N	62	162	120
10	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6522	2	78	9	N	71	23	168
11	6900	X	6054	-0-	-846	-0-	5974	2	80	9	N	73	26	215
12	7099	X	6342	-0-	-757	-0-	6261	2	81	9	N	74		289
01	6603	X	5675	-0-	-928	-0-	5583	2	92	9	N	84	195	178

BUCKTHAL			WELL #: 1604H		RRCID -> 278423		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8226 - 12133			

08	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4670	2	59	9	N	54		158
09	5190	X	4455	-0-	-735	-0-	4400	2	55	9	N	50	23	185
10	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4608	2	63	9	N	57	118	124
11	4950	X	3953	-0-	-997	-0-	3885	2	68	9	N	62	107	79
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5136	2	92	9	N	84		163
01	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4317	2	78	9	N	71		234

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	5332 X	4521	-0-	-811	-0-	4499 2	22 9	N	20		148
09	5160 X	4662	-0-	-498	-0-	4653 2	9 9	N	8		156
10	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4666 2	58 9	N	53	115 1	94
11	4920 X	4597	-0-	-323	-0-	4551 2	46 9	N	42		136
12	5084 X	4233	-0-	-851	-0-	4199 2	34 9	N	31		167
01	4805 X	3980	-0-	-825	-0-	3929 2	51 9	N	46		213

RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283
08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	1079 1	5790 2	N	157	222 1	133
09	6900 X	6825	-0-	-75	-0-	1044 1	5609 2	N	156	93 1	196
10	7130 X	6920	-0-	-210	-0-	1079 1	5709 2	N	120	84 1	232
11	6900 X	6605	-0-	-295	-0-	1044 1	5441 2	N	109	196 1	145
12	7068 X	5605	-0-	-1463	-0-	1079 1	4404 2	N	111		256
01	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	1079 1	3731 2	N	63		319

CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359
08	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	3440 2	86 9	N	78	190 1	73
09	3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3556 2	59 9	N	54	41 1	86
10	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3393 2	103 9	N	94		180
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3398 2	64 9	N	58	137 1	101
12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	3407 2	74 9	N	67		168
01	3751 X	2138	-0-	-1613	-0-	1939 2	199 9	N	181	192 1	157

FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199
08	5363 X	4632	-0-	-731	-0-	4529 2	103 9	N	94	177 1	94
09	4260 X	3597	-0-	-663	-0-	3518 2	79 9	N	72		166
10	4402 X	4158	-0-	-244	-0-	4047 2	111 9	N	101	56 1	211
11	4470 X	3691	-0-	-779	-0-	3593 2	98 9	N	89	99 1	201
12	4619 X	4188	-0-	-431	-0-	4060 2	128 9	N	116	195 1	122
01	4619 X	2426	-0-	-2193	-0-	2358 2	68 9	N	62		184

PARK 104		WELL #: 2H		RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1532 2	218 9	N	198	194 1	146
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1589 2	204 9	N	185	244 1	87
10	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1534 2	144 9	N	131		218
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1614 2	186 9	N	169	191 1	196
12	1860 N	816	-0-	-1044	-0-	706 2	110 9	N	100		296
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2184 2	177 9	N	161	196 1	261

SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409
08	4495 X	2268	-0-	-2227	-0-	2218 2	50 9	N	45		167
09	4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4201 2	48 9	N	44	95 1	116
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4472 2	108 9	N	98	187 1	27
11	4380 X	4127	-0-	-253	-0-	4112 2	15 9	N	14		41
12	4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4133 2	22 9	N	20		61
01	4588 X	4131	-0-	-457	-0-	4041 2	90 9	N	82		143

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	1079 1	5296 2		N	178	360 1		224
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1032 1	4988 2		N	265	193 1		296
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	1079 1	4312 2		N	221	160 1		357
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	1044 1	4366 2		N	248	381 1		224
12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1079 1	5488 2		N	232	23 1		433
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	1079 1	2779 2		N	214	196 1		451
						235 9							

FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575	
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1079 1	4034 2		N	217	267 1		109
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1044 1	3947 2		N	210			319
10	5084 X	3725	-0-	-1359	-0-	957 1	2602 2		N	151	327 1		143
11	4920 X	3918	-0-	-1002	-0-	619 1	3112 2		N	170	148 1		165
12	5084 X	4166	-0-	-918	-0-	683 1	3272 2		N	192	196 1		161
01	5084 X	3274	-0-	-1810	-0-	597 1	2533 2		N	131			292
						144 9							

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562	
08	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3140 2	152 9		N	138	194 1		102
09	3660 X	3117	-0-	-543	-0-	2989 2	128 9		N	116	153 1		65
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2769 2	127 9		N	115			180
11	3180 X	2762	-0-	-418	-0-	2609 2	153 9		N	139	192 1		127
12	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	2767 2	156 9		N	142	198 1		71
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2836 2	157 9		N	143			214

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584	
08	9703 X	7755	-0-	-1948	-0-	7586 2	169 9		N	154	182 1		99
09	9390 X	8119	-0-	-1271	-0-	7942 2	177 9		N	161	182 1		78
10	9517 X	8365	-0-	-1152	-0-	8124 2	241 9		N	219	193 1		104
11	8820 X	6484	-0-	-2336	-0-	6382 2	102 9		N	93			197
12	8959 X	8286	-0-	-673	-0-	8052 2	234 9		N	213			410
01	8401 X	7555	-0-	-846	-0-	7355 2	200 9		N	182	395 1		197

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5456 X	5009	-0-	-447	-0-	4714	2	295	9	N	268	189 1	259
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4906	2	259	9	N	235	365 1	129
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5158	2	260	9	N	236	190 1	175
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5033	2	253	9	N	230	196 1	209
12	5332 X	5187	-0-	-145	-0-	4942	2	245	9	N	223	191 1	241
01	5425 X	4430	-0-	-995	-0-	4234	2	196	9	N	178	198 1	221

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1079	1	889	2	N	141	93 1	183
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1044	1	1331	2	N	222	256 1	149
10	2635 N	2383	-0-	-252	-0-	1079	1	1118	2	N	169	84 1	234
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1044	1	1092	2	N	199	191 1	242
12	2635 N	1184	-0-	-1451	-0-	1079	1	105	9	N	95	91 1	246
01	2387 N	1079	-0-	-1308	-0-	1079	1			N	-0-		246

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

08	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	806	1	2151	2	N	143	176 1	112
09	3480 X	3113	-0-	-367	-0-	789	1	2164	2	N	145	110 1	147
10	3596 X	3057	-0-	-539	-0-	806	1	2039	2	N	193	186 1	154
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	780	1	2634	2	N	121	174 1	101
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	745	1	2769	2	N	151	70 1	182
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	747	1	2573	2	N	132		314

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	806	1	3565	2	N	203	276 1	74
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	2	N	206	182 1	98
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	806	1	2966	2	N	240	293 1	45
11	4440 X	3354	-0-	-1086	-0-	780	1	2355	2	N	199	100 1	144
12	4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	927	1	2325	2	N	190	183 1	151
01	4588 X	2969	-0-	-1619	-0-	960	1	1843	2	N	151	188 1	114

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2473 2	142 9	N	129	183 1		126
09	2940 X	2181	-0-	-759	-0-	2047 2	134 9	N	122			248
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3047 2	248 9	N	225	352 1		121
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3143 2	224 9	N	204	183 1		142
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2807 2	217 9	N	197			339
01	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	1982 2	144 9	N	131	193 1		277

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025
08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6259 2	123 9	N	112			163
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6017 2	105 9	N	95	130 1		128
10	6107 X	6088	-0-	-19	-0-	5950 2	138 9	N	125	195 1		58
11	6180 X	6038	-0-	-142	-0-	5937 2	101 9	N	92			150
12	6386 X	5810	-0-	-576	-0-	5703 2	107 9	N	97	194 1		53
01	6386 X	5317	-0-	-1069	-0-	5184 2	133 9	N	121			174

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228
08	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	2736 2	286 9	N	260	257 1		193
09	3600 X	2716	-0-	-884	-0-	2490 2	226 9	N	205	211 1		187
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3028 2	296 9	N	269	187 1		269
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3243 2	315 9	N	286	192 1		363
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4049 2	232 9	N	211	308 1		266
01	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	3069 2	147 9	N	134	194 1		206

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380
08	2728 X	2614	-0-	-114	-0-	2293 2	321 9	N	292	369 1		181
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2402 2	296 9	N	269	189 1		261
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2467 2	300 9	N	273	282 1		252
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2304 2	277 9	N	252	353 1		151
12	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2309 2	319 9	N	290			441
01	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2273 2	303 9	N	275	332 1		384

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALKER 29		WELL #: 7H		RRCID -> 282092		COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8333 - 12505			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1018	1	1017	2	N	70	193	1	48
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	990	1	970	2	N	64	59	1	53
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1032	1	760	2	N	62			115
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	947	1	786	2	N	58	120	1	53
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1079	1	1223	2	N	65			118
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	918	1	873	2	N	66	88	1	96

OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID -> 282153		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8391 - 12505			
08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	4961	2	353	9	N	321	296	1	213
09	5400 X	4688	-0-	-712	-0-	4370	2	318	9	N	289	424	1	78
10	5580 X	3884	-0-	-1696	-0-	3548	2	336	9	N	305	192	1	191
11	5400 X	4125	-0-	-1275	-0-	3820	2	305	9	N	277	390	1	78
12	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4054	2	341	9	N	310	192	1	196
01	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4227	2	362	9	N	329	386	1	139

PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017			TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8530 - 12738			
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1079	1	1987	2	N	95	162	1	45
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	1044	1	1774	2	N	92			137
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	1079	1	1654	2	N	119	140	1	116
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1044	1	1674	2	N	103	102	1	117
12	2852 X	2053	-0-	-799	-0-	1079	1	924	2	N	45			162
01	2852 X	1149	-0-	-1703	-0-	1079	1	70	9	N	64			226

RAMP		WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8386 - 12690			
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	1079	1	2851	2	N	167	272	1	139
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1044	1	2601	2	N	192	181	1	150
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1079	1	2414	2	N	227	104	1	273
11	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	1044	1	2249	2	N	200	195	1	278
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1079	1	2407	2	N	189	176	1	291
01	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	1079	1	1971	2	N	149			440

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8302 - 15061			
08	15562 X	12806	-0-	-2756	-0-	12611	2	195	9	N	177	192	1	198
09	14550 X	11659	-0-	-2891	-0-	11501	2	158	9	N	144	185	1	157
10	14539 X	13530	-0-	-1009	-0-	13289	2	241	9	N	219	193	1	183
11	13800 X	13017	-0-	-783	-0-	12806	2	211	9	N	192	192	1	183
12	13795 X	12954	-0-	-841	-0-	12755	2	199	9	N	181	94	1	270
01	13516 X	12773	-0-	-743	-0-	12578	2	195	9	N	177	193	1	254

HEMPHILL (DOUGLAS)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		RAMP		//CONT.//	40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
						//CONT.//	676084							
						WELL #:	504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8416 - 12799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYEATT						WELL #:	5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8513 - 12705
08	5580 X	3919	-0-	-1661	-0-	707	1	3093	2	N	108	263	1	84
						119	9							
09	5400 X	3745	-0-	-1655	-0-	684	1	2886	2	N	159	109	1	134
						175	9							
10	5580 X	4625	-0-	-955	-0-	707	1	3711	2	N	188	229	1	93
						207	9							
11	4320 X	4223	-0-	-97	-0-	684	1	3355	2	N	167	98	1	162
						184	9							
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	707	1	3418	2	N	146	197	1	111
						161	9							
01	4619 X	3004	-0-	-1615	-0-	707	1	2147	2	N	136			247
						150	9							

BLACK JACK 14						WELL #:	3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8250 - 12570
08	8711 X	7443	-0-	-1268	-0-	7094	2	349	9	N	317	188	1	272
09	8220 X	6615	-0-	-1605	-0-	6362	2	253	9	N	230	214	1	288
10	8153 X	7464	-0-	-689	-0-	7011	2	453	9	N	412	383	1	317
11	7410 X	7039	-0-	-371	-0-	6709	2	330	9	N	300	442	1	175
12	7502 X	7267	-0-	-235	-0-	6914	2	353	9	N	321	258	1	238
01	7471 X	6776	-0-	-695	-0-	6373	2	403	9	N	366	196	1	408

FLOWERS A 27						WELL #:	3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8500 - 13140
08	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	506	1	4285	2	N	122			206
						134	9							
09	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	490	1	4120	2	N	126	172	1	160
						139	9							
10	5239 X	4504	-0-	-735	-0-	473	1	3902	2	N	117	189	1	88
						129	9							
11	4860 X	4483	-0-	-377	-0-	490	1	3864	2	N	117	140	1	65
						129	9							
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	506	1	3977	2	N	135	138	1	62
						149	9							
01	4929 X	4243	-0-	-686	-0-	506	1	3618	2	N	108			170
						119	9							

FLOWERS A 27						WELL #:	2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8403 - 13119
08	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3596	2	125	9	N	114	190	1	101
09	3870 X	3223	-0-	-647	-0-	3076	2	147	9	N	134	189	1	46
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2830	2	123	9	N	112	122	1	36
11	3870 X	1386	-0-	-2484	-0-	1386	2			N	-0-			36
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3941	2	133	9	N	121			157
01	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3382	2	99	9	N	90	151	1	96

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID -> 287945	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8425	- 12539			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433 X	4368	-0-	-65	-0-	1079 1	3072 2	N	197	189 1		216
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	217 9	1044 1	N	175	185 1		206
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	193 9	1079 1	N	209	186 1		229
11	4230 X	4057	-0-	-173	-0-	230 9	1044 1	N	188	171 1		246
12	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	207 9	1079 1	N	188	195 1		239
01	4464 X	3717	-0-	-747	-0-	169 9	1021 1	N	154	197 1		196

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID -> 288091	COMPL. DATE 04/29/2019	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 8508	- 12508			
08	4774 X	4113	-0-	-661	-0-	3772 2	341 9	N	310	383 1		163
09	4320 X	3821	-0-	-499	-0-	3527 2	294 9	N	267	283 1		147
10	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	3825 2	395 9	N	359	378 1		128
11	4290 X	3963	-0-	-327	-0-	3619 2	344 9	N	313	296 1		145
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	3761 2	347 9	N	315	304 1		156
01	4216 X	3450	-0-	-766	-0-	3155 2	295 9	N	268	199 1		225

RAMP		WELL #:		RRCID -> 296386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2037	- 2800
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		RRCID -> 174567	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7970	- 7999
FILLINGIM		WELL #:						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	221
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020								

FILLINGIM		WELL #:		RRCID -> 183743	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7916	- 7948
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	158
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7509 X	7509	-0-	-0-	6870 2	639 9	N		581	834 1		205
09		7560 X	7018	-0-	-542	6490 2	528 9	N		480	571 1		114
10		7812 X	7056	-0-	-756	6420 2	636 9	N		578	554 1		138
11		7560 X	6957	-0-	-603	6376 2	581 9	N		528	571 1		95
12		7502 X	6862	-0-	-640	6289 2	573 9	N		521	386 1		230
01		7502 X	6237	-0-	-1265	5608 2	629 9	N		572	559 1		243
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205 2	8 9	N		7			65
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324 2	6 9	N		5			70
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338 2	11 9	N		10			80
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293 2	9 9	N		8			88
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1047 2	4 9	N		4			92
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289 2	9 9	N		8			100
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ABRAHAM "A"		WELL #:		2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818	
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N		-0-			18
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N		-0-			18
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N		-0-			18
11	2430 N	2426	-0-	-4	-0-	2426 3		N		-0-			18
12	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 3		N		-0-			18
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N		NO RPT			18
GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			121

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587											
FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			67
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	-0-	256 2		N	-0-			67
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			67
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319 2		N	-0-			67
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			67
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-			N	NO RPT			67

FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575					
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			101
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			101
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			101
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			101
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			101
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			101

FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755					
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			64
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64 2		N	-0-			64
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			64
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98 2		N	-0-			64
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			64
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			64

FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530					
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			197
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	-0-	114 2		N	-0-			197
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			197
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174 2		N	-0-			197
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			197
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			197

FLOWERS, LOIS		WELL #: 6		RRCID -> 185519		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699		
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	110 1		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587		
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1			145
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-			145
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-			145
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-			145
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			145
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-			145

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526		
08	868 N	750	-0-	-118	-0-	744	2	6	9	N	5			67
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	766	2	11	9	N	10			77
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6	72 1		11
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10			21
12	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-			21
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3			24

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1373 2	9 9	N	8			146
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456 2	39 9	N	35			181
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933 2	31 9	N	28	74 1		135
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2270 2	29 9	N	26			161
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1538 2	24 9	N	22			183
01		1953 N	1387	-0-	-566	-0-	1370 2	17 9	N	15			198

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994	- 11326	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428	- 11294	
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			115
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			115
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	94 1		21
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			21
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			21
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-			21

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022	- 11076	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346	- 11770	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	233 2	13 9	N	12	114 1		37
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231 2	14 9	N	13			50
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	206 2	8 9	N	7			57
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	223 2	19 9	N	17			74
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	142 2	19 9	N	17			91
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	211 2	19 9	N	17			108

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216	- 11700	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050	- 11696
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8 9	N	7	120 1	2
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8 9	N	7		9
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	104	2	6 9	N	5		14
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2 9	N	2		16
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6 9	N	5		21
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		21

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9 9	N	8		124
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11 9	N	10		134
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11 9	N	10	111 1	33
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11 9	N	10		43
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8 9	N	7		50
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	273	2	8 9	N	7		57

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358	- 11936
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980	- 11360
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3 9	N	3		63
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11 9	N	10		73
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2 9	N	2		75
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2 9	N	2		77
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3 9	N	3		80
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 3		N	-0-	43
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-	43
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	43
11	1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170 3		N	-0-	43
12	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 3		N	-0-	43
01	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 3		N	-0-	43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076	
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-	-0-
10	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010 3		N	-0-	-0-
12	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-	-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-	-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 3		N	-0-	-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-	-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146	
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-	-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-	-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-	-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3		N	-0-	-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-	-0-
09	480 N	318	-0-	-162	-0-	318 3		N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230 3		N	-0-	-0-
12	341 N	196	-0-	-145	-0-	196 3		N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 3		N	-0-	-0-
09	780 N	737	-0-	-43	-0-	737 3		N	-0-	-0-
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3		N	-0-	-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382				
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-				-0-
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-				-0-
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-				-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120				
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
09	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
10	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502				
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-				-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-				-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE		04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3	N	-0-		15
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		15
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		15
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-		15
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3	N	-0-		15
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		15

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150	
08		2908 N	1827	-0-	-1081	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
01		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1605	3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 3		N	-0-	-0-
10		1643 N	1592	-0-	-51	1592 3		N	-0-	-0-
11		1590 N	1521	-0-	-69	1521 3		N	-0-	-0-
12		1705 N	1510	-0-	-195	1510 3		N	-0-	-0-
01		1581 N	1525	-0-	-56	1525 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497	
08		682 N	651	-0-	-31	651 3		N	-0-	-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
11		630 N	619	-0-	-11	619 3		N	-0-	-0-
12		682 N	600	-0-	-82	600 3		N	-0-	-0-
01		651 N	580	-0-	-71	580 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID -> 208665	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10843	- 12511	
08		434 N	389	-0-	-45	389 3		N	-0-	-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
10		434 N	386	-0-	-48	386 3		N	-0-	-0-
11		390 N	364	-0-	-26	364 3		N	-0-	-0-
12		403 N	367	-0-	-36	367 3		N	-0-	-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501	
08		496 N	493	-0-	-3	493 3		N	-0-	-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
10		527 N	453	-0-	-74	453 3		N	-0-	-0-
11		480 N	421	-0-	-59	421 3		N	-0-	-0-
12		496 N	417	-0-	-79	417 3		N	-0-	-0-
01		465 N	420	-0-	-45	420 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719 - 12353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421						
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386						
08	3100 N	2301	-0-	-799	6463	2301	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	5709	2246	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2284	-0-	-816	4893	2284	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2133	-0-	-867	4026	2133	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	2121	-0-	-979	3047	2121	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2235	-0-	-865	2182	2235	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568						
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546						
08	2248 N	1880	-0-	-368	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2075 N	1982	-0-	-93	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
09		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
01		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358	
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-		-0-	
09		2250 X	2190	-0-	-60	-0-	2190 3		N	-0-		-0-	
10		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-		-0-	
11		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173 3		N	-0-		-0-	
12		2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2125 3		N	-0-		-0-	
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-		-0-	

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378	
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-	
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-	
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		-0-	
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-	
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-	
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3	N	-0-		-0-	
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3	N	-0-		-0-	
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-		-0-	
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-		-0-	
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-	
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
08	3100 N	2771	-0-	-329	9818	2771	3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2618	-0-	-382	9436	2618	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2803	-0-	-297	9139	2803	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2756	-0-	-244	8895	2756	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	2721	-0-	-379	8516	2721	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2598	-0-	-502	8014	2598	3	N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598				
08	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-			7
09	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3			N	-0-			7
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			7
11	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	1350	3			N	-0-			7
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			7
01	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-			7

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603				
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			12
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			12
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			12
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			12
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			12
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			12

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			20
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			20
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			20
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-			20
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-			20
01	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-			20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880 - 12529				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449		
08		2299 N	1779	-0-	-520	-0-	1779	3			-0-
09		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3			-0-
10		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			-0-
11		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			-0-
12		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3			-0-
01		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407		
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			-0-
10		1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1770	3			-0-
11		1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			-0-
12		1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			-0-
01		1767 N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400		
08		2480 X	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			-0-
09		2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			-0-
10		2263 X	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			-0-
12		2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3			-0-
01		2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538		
08		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			10
09		1770 N	1558	-0-	-212	-0-	1558	3			10
10		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			10
11		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			10
12		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	3			10
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		30
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3		N	-0-		30
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-		30
11	900 N	740	-0-	-160	-0-	740 3		N	-0-		30
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3		N	-0-		30
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3		N	-0-		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523		
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 3		N	-0-		-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 3		N	-0-		-0-
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480		
08	3100 N	2582	-0-	-518	8844	2582 3		N	-0-		13
09	3000 N	2437	-0-	-563	8281	2437 3		N	-0-		13
10	3100 N	2446	-0-	-654	7627	2446 3		N	-0-		13
11	3000 N	2318	-0-	-682	6945	2318 3		N	-0-		13
12	3100 N	2330	-0-	-770	6175	2330 3		N	-0-		13
01	3100 N	2375	-0-	-725	5450	2375 3		N	-0-		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890 - 12444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		2844 N	1817	-0-	-1027	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
09		1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
12		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12496
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808 - 12575
08		2813 N	1894	-0-	-919	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
12		1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666 - 12590
08		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
10		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
01		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361 3	N	-0-		-0-

PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		11
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-	11 1	-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391							
08	3100 N	2583	-0-	-517	8766	2583 3				N	-0-					-0-
09	3000 N	2503	-0-	-497	8269	2503 3				N	-0-					-0-
10	3100 N	2533	-0-	-567	7702	2533 3				N	-0-					-0-
11	3000 N	2409	-0-	-591	7111	2409 3				N	-0-					-0-
12	3100 N	2393	-0-	-707	6404	2393 3				N	-0-					-0-
01	3100 N	2481	-0-	-619	5785	2481 3				N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3				N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3				N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3				N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535							
08	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 3				N	-0-					-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3				N	-0-					-0-
10	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739 3				N	-0-					-0-
11	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665 3				N	-0-					-0-
12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654 3				N	-0-					-0-
01	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656 3				N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811 - 12685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	2220	-0-	-880	2377	2220	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2096	-0-	-904	1473	2096	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2103	-0-	-997	476	2103	3		N	-0-			-0-
11	2551 N	2075	-0-	-476	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	3		N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1411	3	28	9	Y	25		109
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1309	3	25	9	Y	23		132
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	3	23	9	Y	21		153
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	3	37	9	Y	34		187
12	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	1307	3	22	9	Y	20	147 1	60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		60

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023													

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	14B DENY	6954	-0-	6954	6954	6954	3			Y	-0-		12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6954				Y	-0-		12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6954				Y	-0-		12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6954				Y	NO RPT		12

THORNE				WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479 - 10534
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5		200
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4		204
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-	185 1	19
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		19
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
WAYNE 88		WELL #: 3		RRCID -> 146029		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22																

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 8		RRCID -> 147754		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952								
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-					78
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-					78
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	3	8	9	N	7				85
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	N	22				107
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	N	24		82	1	49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #: 2084		RRCID -> 249747		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801								
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26	9	N	24		187	1	72
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23				95
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	N	8				103
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	424	3	26	9	N	24				127
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2		94	1	35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #: 1084		RRCID -> 251078		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118	1		85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85

SHELL FEE 19 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 254209		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

SHELL FEE 19		WELL #: 5H		RRCID -> 261039		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300								
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	55					188
09	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	3071	3	26	9	N	24				212
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4668	3	69	9	N	63		182	1	93
11	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	3839	3	15	9	N	14				107
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3684	3	36	9	N	33		108	1	32
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851									
KILLEBREW 119		WELL #: 1H		RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806 - 14887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	2536	3		N	-0-	130
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-	130
10	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2795	3	44	9	N	170
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3081	3	101	9	N	115
*12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3033	3	99	9	N	205
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT	205

FLOWERS		WELL #: 649H		RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15290	
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	9928	3033	3	47	9	Y	438
09	DLQ G-10	2773	-0-	2773	12701	2773	3			Y	438
10	DLQ G-10	3195	-0-	3195	15896	3195	3			Y	438
11	18857 X	2961	-0-	-15896	-0-	2961	3			Y	438
12	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	251
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT	251

SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794 - 14933	
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3718	3	32	9	N	255
09	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	3178	3	40	9	N	103
10	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3020	3	10	9	N	112
11	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	3599	3	22	9	N	132
*12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3791	3	63	9	N	103
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT	103

FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407 - 15000	
08	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	2601	3	116	9	N	232
09	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2378	3			N	232
10	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	232
11	2940 X	2652	-0-	-288	-0-	2539	3	113	9	N	145
12	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	2709	3	58	9	N	198
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT	198

RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 - 15260	
08	3255 X	2114	-0-	-1141	-0-	2090	3	24	9	N	215
09	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2598	3	20	9	N	233
10	2914 X	165	-0-	-2749	-0-	165	3			N	233
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5696	3	284	9	N	114
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4450	3	227	9	N	128
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT	128

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768 - 15030	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	206
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	N	210
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	210
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	62
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

KILLEBREW 119		WELL #: 2H		RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932 - 15151	
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2219	3	37	9	N	284
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2154	3	56	9	N	147
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2187	3	51	9	N	193
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2411	3	112	9	N	97
*12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2373	3	62	9	N	153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12425 3	124 9	N	113	189 1		234	
09		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11356 3	118 9	N	107	188 1		153	
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9552 3	43 9	N	39			192	
11		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	11838 3	326 9	N	296	271 1		217	
*12		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	10985 3	55 9	N	50	177 1		90	
01		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			90	

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113		
08		3999 X	3659	-0-	-340	-0-	3627 3	32 9	N	29			359	
09		3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3528 3	41 9	N	37	189 1		207	
10		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	3538 3	78 9	N	71			278	
11		3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3511 3		N	-0-			278	
12		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3551 3	65 9	N	59	144 1		193	
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			193	

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857		
08		5518 X	5499	-0-	-19	-0-	5414 3	85 9	N	77			247	
09		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5121 3	87 9	N	79	188 1		138	
10		5487 X	5234	-0-	-253	-0-	5157 3	77 9	N	70			208	
11		5310 X	5138	-0-	-172	-0-	5071 3	67 9	N	61	186 1		83	
12		5487 X	5189	-0-	-298	-0-	5105 3	84 9	N	76	114 1		45	
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			45	

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008		
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1108 3	24 9	N	22			375	
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698 3	11 9	N	10	183 1		202	
10		1550 N	948	-0-	-602	-0-	948 3		N	-0-			202	
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			202	
12		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	31	66 1		167	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167	

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		12	RRCID ->	295887	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11154		
07		0	3070	-0-	3070	-0-	2758 3	312 9	N	284	177 1		107	
*08		0	3351	-0-	3351	-0-	3351 3	36 9	N	33			140	
*09		DELQ PR	3468	-0-	3468	-0-	6819 3	72 9	N	65			205	
*10		10876 X	4057	-0-	-6819	-0-	3993 3	64 9	N	58			263	
11		4980 X	2991	-0-	-1989	-0-	2932 3	59 9	N	54	190 1		127	
12		5146 X	4096	-0-	-1050	-0-	4035 3	61 9	N	55			182	
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			182	

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004
HOWELL72														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-	4
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-	4
*10	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	895	-0-	-215	-0-	37	1	858	2	Y	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-	-0-
*01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	45	1	928	2	Y	-0-	-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	3
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	3
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	-0-

HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094 - 12048	
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1045	2	7	9	Y	6	20
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1015	2	8	9	Y	7	27
*10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1048	2	19	9	Y	17	44
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	56
12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1000	2	19	9	Y	17	70
*01	1054 N	907	-0-	-147	-0-	904	2	3	9	Y	3	71

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811 - 11151	
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-	40
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	40
*10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	-0-
*01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
JONES, MARY				WELL #:	1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10726	- 12132	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3394	-0-	294	294	125	1	3215	2	N	49			77
09	3000 N	3016	-0-	16	310	54	9	2853	2	N	33			110
*10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	127	1			N	-0-	110	7	-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	36	9			N	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940	
08	2511 N	2423	-0-	-88	-0-	90	1	2314	2	Y	17			89
09	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	19	9	2275	2	Y	14			103
*10	2139 N	1604	-0-	-535	-0-	15	9	1533	2	Y	14	2	7	115
11	3000 N	3169	-0-	169	169	56	1	3005	2	Y	31			146
12	3100 N	2984	-0-	-116	53	130	1	2815	2	Y	33	111	1	68
*01	2452 N	2399	-0-	-53	-0-	34	9	2270	2	Y	17	1	1	84
						110	1							
						19	9							

PRESCOTT				WELL #:	1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236	
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	511	1	1564	2	Y	8	4	1	4 8 -0-
09	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	9	9	1136	2	Y	4	4	8	-0-
10	2015 N	1204	-0-	-811	-0-	430	1	1073	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1691	-0-	-319	-0-	4	9	1512	2	Y	-0-			-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	131	1	1821	2	Y	-0-			-0-
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	179	1	1718	2	Y	-0-			-0-
						193	1							
						285	1							

SAVAGE, BETTY B.				WELL #:	2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736	
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1832	2	N	5			46
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	6	9	1494	2	N	2			48
*10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	67	1	1285	2	N	39	79	7	8
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2	9	2236	2	N	4			12
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1	1719	2	N	3			15
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	43	9	1527	2	N	-0-			15
						96	1							
						4	9							
						81	1							
						3	9							
						74	1							

HOBART 67				WELL #:	2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696	- 12688			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950	- 12034			
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-				19
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-				19
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	2	N	-0-	1	7		18
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	N	-0-				18
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-				18
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-				18

YOUNG 65		WELL #:		4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	832 - 10962			
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	Y	7				37
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	Y	8				45
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1412	2	10	9	Y	9				54
11	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	1247	2	8	9	Y	7				61
12	1643 N	888	-0-	-755	-0-	884	2	4	9	Y	4				65
*01	1426 N	1006	-0-	-420	-0-	1006	2			Y	-0-				65

NORRIS -44-		WELL #:		1	RRCID ->	060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10630	- 10742			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	Y	-0-				20
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-				20
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				20
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-				20
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				20
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				20

YOUNG 66		WELL #:		5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10817	- 10890			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10752 - 11848						
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	8	1	405	2	Y	2					26
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	8	1	389	2	Y	11					37
*10	465 N	416	-0-	-49	-0-	391	2	25	9	Y	23					60
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	295	2	12	9	Y	11					71
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	399	2	51	9	Y	46	15	1			102
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	403	2	87	9	Y	79	14	1			167

HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919						
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					10
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					10
*10	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2640	2	2	9	Y	2					12
11	2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			Y	-0-					12
12	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-					12
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					12

SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 3		RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10619 - 10729						
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	35	1	888	2	Y	-0-					2
09	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					2
*10	930 N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
*01	899 N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 3064		RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10796 - 11900						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10632 - 10870						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	334 2	Y	-0-			10
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	Y	-0-			10
*10	310 N	290	-0-	-20	-0-	10 1	280 2	Y	-0-	10 7		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	331 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	15 1	321 2	Y	-0-			-0-
*01	279 N	252	-0-	-27	-0-	12 1	240 2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	54 1	1389 2	Y	-0-			53
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55 1	1240 2	Y	-0-			53
*10	1302 N	844	-0-	-458	-0-	30 1	814 2	Y	-0-	43 7		10
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	64 1	1486 2	Y	-0-			10
12	1302 N	958	-0-	-344	-0-	43 1	915 2	Y	-0-			10
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	54 1	1118 2	Y	-0-			10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

08	682 N	635	-0-	-47	-0-	24 1	611 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	287	-0-	-373	-0-	12 1	275 2	Y	-0-			-0-
*10	682 N	190	-0-	-492	-0-	6 1	165 2	Y	17			17
						19 9						
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			17
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	Y	-0-			17
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34 1	703 2	Y	-0-			17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

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

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

08	868 N	431	-0-	-437	-0-	428 2	3 9	N	3			65
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1067 2	25 9	N	23			88
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			88
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110 2	6 9	N	5			93
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1115 2	15 9	N	14			107
*01	868 N	529	-0-	-339	-0-	526 2	3 9	N	3			110

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE		WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43		WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE		WELL #: 4030		RRCID -> 069843		COMPL. DATE 10/27/1976		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642								
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					2
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					2
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					2
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			Y	-0-					2
*01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					2

PYEATT		WELL #: 2019		RRCID -> 070349		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680								
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 4064		RRCID -> 070999		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812								
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679	- 11008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	61 1	1558 2	Y	7	4 1		31
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	8 9	1275 2	Y	1			32
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1 9	1692 2	Y	-0-	3 7		29
11	840 N	525	-0-	-315	-0-	22 1	502 2	Y	1			30
12	868 N	567	-0-	-301	-0-	1 9	540 2	Y	1	1 1		30
*01	868 N	586	-0-	-282	-0-	27 1	558 2	Y	1	1 1		30
						1 9						

PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694	- 10984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXWELL		WELL #:		1018	RRCID ->	075707	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10497	- 10638
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304	- 10608
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320	- 10352
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3084 N	1642	-0-	-1442	-0-	61 1	1562 2	Y	17			57
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	19 9	1698 2	Y	15			72
*10	1829 N	1071	-0-	-758	-0-	17 9	1029 2	Y	4	2	7	74
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	38 1	1931 2	Y	-0-			74
12	1829 N	1381	-0-	-448	-0-	4 9	1307 2	Y	11	58	1	27
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	83 1	1219 2	Y	-0-			27
						62 1						
						12 9						
						59 1						

HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884			
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457 2	18 9	Y	16	37	1	44
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1408 2	6 9	Y	5	15	1	34
*10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1442 2	24 9	Y	22	16	7	40
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392 2	19 9	Y	17			57
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1423 2	18 9	Y	16			73
*01	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1207 2	22 9	Y	20			93

RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	16	1	409	2	N	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	2	N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-
*01	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988		
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	49	1	1257	2	N	-0-			1
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	2	N	-0-			1
*10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	44	1	1210	2	N	-0-	1	7	-0-
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	46	1	1060	2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-			-0-
*01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	54	1	1115	2	N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935		
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
*01	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880		
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	44	1	1124	2	Y	-0-			19
09	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-			19
*10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-	19	7	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314		
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	Y	2	1	1	49
09	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1399	2	1	9	Y	1	1	8	49
*10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	4	1	1470	2	Y	-0-	49	7	-0-
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-			-0-
*01	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

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

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01		248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					1
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					1
*10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-	1	7			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
*01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
NORRIS		WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -29-		WELL #: 7		RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892								
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	3	21	1			10
						3	9									
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	11					21
						12	9									
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	16	1	442	2	Y	-0-					21
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					21
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	7					28
						8	9									
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	2					30
						2	9									

SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 7		RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 6		RRCID -> 099524		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752								
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					1
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					1
*10	899 N	838	-0-	-61	-0-	30	1	808	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
*01	837 N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 100222		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
LITTLE				WELL #: 6030	RRCID -> 100443	COMPL. DATE 05/08/1982	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10534	- 10656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE				WELL #: 7	RRCID -> 100598	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10721	- 11047			
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	39 1	1002 2	Y	-0-			40
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	35 1	793 2	Y	-0-			40
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	31 7		9
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			9
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HOBART				WELL #: 5	RRCID -> 101073	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10810	- 11060			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYEATT				WELL #: 4019	RRCID -> 104892	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10816			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

YOUNG 65				WELL #: 15	RRCID -> 106232	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 107019	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 L	RRCID -> 107212	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10722	- 10993			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 11036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			20
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			20
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	12	7	8
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			8
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			8
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			8

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			89
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			89
*10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2		N	-0-	89	7	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 11024		
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	122	1	3133	2	Y	42	41	1	49
						46	9							
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	138	1	3097	2	Y	22	1	1	70
						24	9							
10	3131 X	2132	-0-	-999	-0-	72	1	1960	2	Y	91	134	7	27
						100	9							
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	139	1	3225	2	Y	13			40
						14	9							
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	30			70
						33	9							
*01	3379 X	2458	-0-	-921	-0-	112	1	2315	2	Y	28			98
						31	9							

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665 - 10998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1331	2	Y	25	28	1	32
						28	9							
09	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	54	1	1210	2	Y	9	1	1	40
						10	9							
10	1333 N	777	-0-	-556	-0-	27	1	730	2	Y	18	51	7	7
						20	9							
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	Y	18			25
						20	9							
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	Y	3	1	1	27
						3	9							
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	9	1	1	35
						10	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES, MARY				WELL #:	8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752 - 10980			
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	Y	-0-	16	1	28
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	2	Y	-0-			28
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1466	2	Y	-0-	18	7	10
11	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	-0-	61	1	1409	2	Y	2			12
							2	9							
12	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	-0-	68	1	1444	2	Y	1	1	1	12
							1	9							
*01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	-0-	65	1	1337	2	Y	1	1	1	12
							1	9							

SAVAGE, BETTY -C-				WELL #:	9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688 - 10951			
08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	-0-	50	1	1285	2	Y	19	45	1	30
							21	9							
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	3	1	1	32
							3	9							
10	1457 N	888	-0-	-569	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	15	2	7	45
							17	9							
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	8			53
							9	9							
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	8	1	1	60
							9	9							
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	8	1	1	67
							9	9							

HOBART 67				WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	2			N	-0-			39
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-			39
*10	217 N	196	-0-	-21	-0-		196	2			N	-0-	39	7	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-			-0-
*01	186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2			N	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512 - 10784				
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	Y	-0-			-0-
*11	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557 - 10800				
08	2108 N	2079	-0-	-29	-0-		2058	2	21	9	Y	19	5	1	50
09	2010 N	2008	-0-	-2	-0-		1989	2	19	9	Y	17			67
10	2077 N	1656	-0-	-421	-0-		1635	2	21	9	Y	19	2	7	84
11	2010 N	698	-0-	-1312	-0-		691	2	7	9	Y	6			90
12	2077 N	699	-0-	-1378	-0-		699	2			Y	-0-			90
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2031	2	17	9	Y	15			105

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786 - 10854				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828 - 12288				
08	2759 X	2334	-0-	-425	-0-		2277	2	57	9	Y	52	12	1	75
09	2310 X	2282	-0-	-28	-0-		2276	2	6	9	Y	5	31	1	49
*10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		2436	2	64	9	Y	58	42	7	65
11	2250 N	869	-0-	-1381	-0-		869	2			Y	-0-			65
*12	2356 N	383	-0-	-1973	-0-		360	2	23	9	Y	21	86	1	-0-
*01	2511 N	527	-0-	-1984	-0-		527	2			Y	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596 - 10776				
08	1798 N	1654	-0-	-144	-0-		1631	2	23	9	Y	21	175	1	91
09	1680 N	1475	-0-	-205	-0-		1462	2	13	9	Y	12			103
*10	1829 N	1395	-0-	-434	-0-		1394	2	1	9	Y	1	52	7	52
11	1590 N	1466	-0-	-124	-0-		1466	2			Y	-0-			52
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2			Y	-0-			52
*01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1964	2	44	9	Y	40			92

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 7030		RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548 - 10759		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	-0-		20	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-		20	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	254	2	2	9	Y	-0-		22	
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-		22	
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-		22	
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-		22	

JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11020				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

NORRIS -44-		WELL #: 10		RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518 - 10798				
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	47	1	1206	2	Y	24	28 1	36	
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	26	9	46	1	Y	1		37	
*10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1	9	43	1	Y	37	32 7	42	
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	41	9	51	1	Y	10		52	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	11	9	53	1	Y	18		70	
*01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	20	9	50	1	Y	16		86	
						18	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 12		RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10456				
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-		95	
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-		95	
*10	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-	15 7	80	
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-		80	
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-		80	
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		80	

YOUNG 66		WELL #: 17		RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998 - 11062				
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-		-0-	
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	30	1	947	2	Y	3		3	
						3	9							
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1		4	
11	1110 N	892	-0-	-218	-0-	861	2	31	9	Y	28		32	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12	2 1	42	
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2	1 1	43	

ARRINGTON		WELL #: 9064		RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754				
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-		-0-	
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-		-0-	
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-		-0-	
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-		-0-	
*01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 8053		RRCID -> 151111		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK		WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377								
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					124
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					124
*10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	7	7			117
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					117
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	27	7			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432								
08	868 N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11					39
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	794	2	7	9	N	6					45
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	811	2	8	9	N	7					52
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	771	2	29	9	N	26					78
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	775	2	10	9	N	9					87
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					113

CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672								
08	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	3365	2	59	9	Y	54					126
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3261	2	78	9	Y	71					197
*10	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	3352	2	51	9	Y	46	185	1			58
11	3360 X	3152	-0-	-208	-0-	3090	2	62	9	Y	56					114
12	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	3197	2	56	9	Y	51	4	1			161
*01	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	3111	2	28	9	Y	25					186

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10386 - 10474
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314 - 10352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10310 - 10328
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4 9	N	4		39
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1201	2	14 9	N	13		52
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	19 7	33
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		33
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		33
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-		33

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10830 - 13135
08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7885	2	146 9	N	133	177 1	199
09	7680 X	7528	-0-	-152	-0-	7388	2	140 9	N	127		326
*10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-	326 7	-0-
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-		-0-
12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-		-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-		-0-

THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10572 - 11087
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10592 - 10838
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10784
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1521	2	28	9	N	25	117	1			32
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2339	2	20	9	N	18					50
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	N	17					67
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18					85
12	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1936	2	39	9	N	35					120
*01	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1745	2	13	9	N	12					132

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

08	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

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

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					9
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					9
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					9
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART 49				WELL #:	8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10850 - 11121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ARRINGTON RANCH				WELL #:	1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10446 - 10466	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOWELL 72				WELL #:	9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10605 - 10875	
08	3100 N	3060	-0-	-40	12899	3035	2	25	9	Y	23	41	1	63
09	3000 N	2844	-0-	-156	12743	2832	2	12	9	Y	11	16	1	58
*10	3100 N	2940	-0-	-160	12583	2914	2	26	9	Y	24	9	7	73
11	3000 N	2928	-0-	-72	12511	2904	2	24	9	Y	22			95
12	3100 N	3006	-0-	-94	12417	2970	2	36	9	Y	33			128
*01	3100 N	2263	-0-	-837	11580	2246	2	17	9	Y	15			143

HOBART RANCH 20				WELL #:	3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870 - 11734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53	

YOUNG 65				WELL #:	16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10790 - 11168	
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	28	1	40
09	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1496	2	14	9	Y	13	12	1	41
*10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1533	2	8	9	Y	7	13	7	35
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1392	2	7	9	Y	6			41
12	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1095	2	14	9	Y	13	6	1	48
*01	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1076	2	23	9	Y	21	6	1	63

HOBART 49				WELL #:	7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10962 - 11999	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

YOUNG 66				WELL #:	8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10850 - 10916	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10930 - 11811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1767	2	4	9	Y	4	2 1	-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
*10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1907	2	Y	15	3 1	12
							17	9						
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	2	20	9	Y	18	3 1	27
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	3 1	36
*01		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1620	2	15	9	Y	14	2 1	48

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10818 - 11998		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10890 - 11124		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10983 - 11992		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10986 - 11980		
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	1 1	25
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1 8	25
*10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	986	2	9	9	Y	8	2 1	31
11		1230 N	826	-0-	-404	-0-	7	1	818	2	Y	1	1 1	31
							1	9						
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1 1	31
*01		992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2	1 1	32

YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	10792 - 12232		
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1 1	-0-
09		180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
*01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-		34
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-		34
*10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	45	1	1233	2	Y	-0-	32 7	2
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-		2
12	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-		2
*01	1271 N	895	-0-	-376	-0-	41	1	854	2	Y	-0-		2

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

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

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	1 1	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1375	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	Y	8	2 1	6
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13	2 1	17
12	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1291	2	8	9	Y	7	2 1	22
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	1 1	24

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670														
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1577	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	-0-
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
10	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30			30
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12			42

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660														
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
*01		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150													
08		589 N	515	-0-	-74	-0-	509	2	Y	5			30
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			30
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	4	7	7	27
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	6			33
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	9			42
*01		589 N	555	-0-	-34	-0-	552	2	Y	3			45

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696													
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	609	2	Y	2	1	1	-0-
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	590	2	Y	1	1	8	-0-
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	6	3	1	3
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	587	2	Y	2	3	1	2
12		620 N	607	-0-	-13	-0-	604	2	Y	3	3	1	2
*01		620 N	554	-0-	-66	-0-	551	2	Y	3	2	1	3

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574													
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	3	2	1	16
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	2	2	8	16
*10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	101	3	1	114
							111	9					
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	Y	18	3	1	129
12		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1593	2	Y	21	3	1	147
*01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	16	1	1	162

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464													
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	2	1	1	22
							2	9					
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	1	1	8	22
*10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-	4	7	18
11		1740 N	1199	-0-	-541	-0-	1199	2	Y	-0-			18
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	Y	-0-			18
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 7		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672		
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2 9	Y	2	1 1	1 8		-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	4	1	1988 2	Y	54	5 1			49
						59	9							
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28 9	Y	25	6 1			68
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9 9	Y	8	6 1			70
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22 9	Y	20	3 1			87

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576		
08	2666 N	2567	-0-	-99	-0-	2565	2	2 9	Y	2	1 1	1 8		25
09	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2424	2	1 9	Y	1	1 8			25
*10	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2556	2	4 9	Y	4	2 1			27
11	2490 N	1780	-0-	-710	-0-	1779	2	1 9	Y	1	2 1			26
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-	1 1			25
*01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-				25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

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

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	2	36	9	Y	33	2	1	2	8	39
09		3000 N	3059	-0-	59	-0-	59	3004	2	55	9	Y	50	2	8			87
*10		3200 X	3141	-0-	-59	-0-	-59	3118	2	23	9	Y	21	2	1			106
11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-	65	1			41
12		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	14	3	1			52
*01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2	12	9	Y	11	1	1			62

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

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

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	17	9	Y	15	33	1			50
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	-31	6	1	139	2	Y	4	14	1			40
								4	9									
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	Y	15	22	7			33
11		210 N	160	-0-	-50	-0-	-50	149	2	11	9	Y	10					43
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	Y	10					53
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	24	9	Y	22					75

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1147 N	826	-0-	-321	-0-	824	2	2	9	Y	2	1	1	26
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	8	26
*10		1054 N	996	-0-	-58	-0-	923	2	73	9	Y	66	3	1	89
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	4	1	96
12		992 N	554	-0-	-438	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1	96
*01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	2	1	97

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217															
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	16	1	1259	2	Y	-0-			22
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	2	Y	-0-			22
*10		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-	16	7	6
11		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1208	2	1	9	Y	1			7
12		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1235	2	6	9	Y	5	5	1	7
*01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1187	2	4	9	Y	4	5	1	6

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669															
08		3100 N	1944	-0-	-1156	4131	178	1	1762	2	Y	4	2	1	-0-
09		3000 N	1014	-0-	-1986	2145	23	1	990	2	Y	1	1	8	-0-
*10		2790 N	644	-0-	-2146	-0-	67	1	548	2	Y	26	13	1	13
11		1890 N	1493	-0-	-397	-0-	157	1	1323	2	Y	12	14	1	11
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	236	1	2220	2	Y	15	14	1	12
*01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	325	1	1962	2	Y	16	7	1	21

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701															
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	2	1	2
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	1	2
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2	2	1	2
*01		961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	Y	2	1	1	3

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690	-	12182
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2170	-0-	-930		971	2114 2	56 9	Y	51	40 1			77
09	2995 N	2024	-0-	-971		-0-	2024 2		Y	-0-	13 1			64
*10	1901 N	1901	-0-	-0-		-0-	1861 2	40 9	Y	36	43 7			57
11	1937 N	1937	-0-	-0-		-0-	1880 2	57 9	Y	52				109
12	2166 N	2166	-0-	-0-		-0-	2129 2	37 9	Y	34	3 1			140
*01	1767 N	1450	-0-	-317		-0-	1432 2	18 9	Y	16	3 1			153

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772	-	12498
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988	-	12096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268	-	11778
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522	-	11950
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10878	-	12656
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	633 2	81 9	Y	74	149 1		72
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	529 2	85 9	Y	77			149
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	4 1	526 2	Y	13			162
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	14 9	521 2	Y	41	155 1		48
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	515 2	45 9	Y	25			73
*01	558 N	459	-0-	-99	-0-	438 2	21 9	Y	19			92

HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714			
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1272 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1432 2	4 9	Y	4	2 1		2
11	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1026 2	2 9	Y	2	2 1		2
12	1209 N	46	-0-	-1163	-0-	46 2		Y	-0-	2 1		-0-
*01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 236768		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564			
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			92
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034 2	3 9	Y	3			95
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	4 1	1726 2	Y	1	1 1		95
11	1350 N	843	-0-	-507	-0-	1 9	822 2	Y	19			114
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		Y	-0-			114
*01	1736 N	535	-0-	-1201	-0-	534 2	1 9	Y	1			115

HOBART 49		WELL #: 23		RRCID -> 237642		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500			
08	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1573 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	27
09	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	1484 2	1 9	Y	1	1 8		27
*10	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1344 2	2 9	Y	2	1 1		28
11	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1507 2	1 9	Y	1	1 1		28
12	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1466 2	1 9	Y	1	1 1		28
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	Y	1	1 1		28

ARRINGTON		WELL #: 4062		RRCID -> 238936		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 24H		RRCID -> 238988		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522			
08	3100 N	2282	-0-	-818	5394	112 1	2157 2	Y	12	6 1	6 8	-0-
09	3000 N	2374	-0-	-626	4768	13 9	115 1	Y	6	6 8		-0-
*10	3100 N	2598	-0-	-502	4266	7 9	112 1	Y	44	5 7		39
11	3000 N	2300	-0-	-700	3566	48 9	480 1	Y	35	26 1		48
12	3100 N	1888	-0-	-1212	2354	39 9	488 1	Y	33	26 1		55
*01	2692 N	338	-0-	-2354	-0-	36 9	316 1	Y	20	14 1		61

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HOBART 49		WELL #: 21		RRCID -> 239405		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10892 - 12614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-

J. W. CAMPBELL		WELL #: 309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12019		PERF.10472 - 11722	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2 9 Y	2		27
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13 9 Y	12		39
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12 9 Y	11	1 1	49
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8 9 Y	7		56
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1523	2	56 9 Y	51	1 1	106
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	2	26 9 Y	24		130

HOBART 49		WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10674 - 12692	
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2 9 Y	2	1 1	23
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1655	2	1 9 Y	1	1 8	23
*10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1665	2	3 9 Y	3	1 1	25
11	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2	Y	-0-	1 1	24
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1 9 Y	1	1 1	24
*01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2 9 Y	2	1 1	25

HOBART 67		WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11188 - 12457	
08	1612 X	359	-0-	-1253	-0-	359	2	Y	-0-		22
09	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2	Y	-0-		22
*10	1612 X	767	-0-	-845	-0-	4	1	689 2 Y	67		89
						74	9				
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1274 2 Y	25		114
						28	9				
12	1519 X	826	-0-	-693	-0-	809	2	17 9 Y	15		129
*01	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	2	1	1288 2 Y	13		142
						14	9				

HOBART RANCH 20		WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780		PERF.10972 - 12598	
08	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	1283	2	2 9 Y	2	1 1	-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7 9 Y	6	3 1	3
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20 9 Y	18	3 1	18
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15 9 Y	14	3 1	29
*01	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1133	2	13 9 Y	12	2 1	39

HOBART 67		WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10814 - 12538	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
YOUNG 52		WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	2	23	9	Y	21	97	1		15	
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	Y	1	3	1		13	
*10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	7	7		6	
11	2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1875	2	41	9	Y	37				43	
12	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	1957	2	61	9	Y	55	3	1		95	
*01	2170 N	1720	-0-	-450	-0-	1718	2	2	9	Y	2	3	1		94	

HOBART RANCH 20		WELL #: 18		RRCID -> 244413		COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				23	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				23	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-				23	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				23	
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-				23	
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				23	

HOBART 49		WELL #: 16		RRCID -> 244429		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	

PRESCOTT		WELL #: 11 H		RRCID -> 245048		COMPL. DATE 03/22/2010				TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944						
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	835	1	7854	2	N	96	37	1	11	8	85
						106	9									
09	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	934	1	7608	2	N	16	10	1	12	8	79
						18	9									
*10	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1040	1	7309	2	N	85	21	1			143
						94	9									
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	463	1	3320	2	N	43	22	1			164
						47	9									
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	20	1			159
*01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	42	7	1			194

HOBART RANCH 50		WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12
09	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12
*10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1997	2	113	9	Y	103	3	1			112
11	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1718	2	12	9	Y	11	2	1			121
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2220	2	13	9	Y	12	2	1			131
*01	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	1345	2	23	9	Y	21	2	1			150

HOBART RANCH 20		WELL #: 19		RRCID -> 246568		COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659		PERF.12385 - 14785	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	244 1	4427 2	Y	34		87
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	37 9	4275 2	Y	15		102
10	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	216 1	3699 2	Y	109	167 1	44
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	17 9	4302 2	Y	63		107
12	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	252 1	4197 2	Y	35	1 1	141
*01	4464 X	3508	-0-	-956	-0-	120 9	3283 2	Y	8		149
						237 1					
						69 9					
						184 1					
						39 9					
						216 1					
						9 9					

HEMPHILL SWD 5		WELL #: 1		RRCID -> 248087		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 4278 - 5858	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG 51		WELL #: 3 H		RRCID -> 250798		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10870 - 12318	
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	775 1	2222 2	Y	7	70 1	27
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	8 9	1892 2	Y	21	3 1	45
*10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	738 1	1847 2	Y	29	2 7	72
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	23 9	1645 2	Y	45	90 1	27
12	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	1077 1	1895 2	Y	56	6 1	77
*01	2480 N	2077	-0-	-403	-0-	50 9	1061 2	Y	62	6 1	133
						1116 1					
						62 9					
						948 1					
						68 9					

PRESCOTT 21		WELL #: 12H		RRCID -> 265136		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11040 - 14493	
08	4960 X	2530	-0-	-2430	-0-	377 1	2096 2	Y	52	174 1	64
09	2880 X	2062	-0-	-818	-0-	57 9	1636 2	Y	40	2 8	102
*10	2976 X	1913	-0-	-1063	-0-	382 1	1597 2	Y	81	12 1	171
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	44 9	2768 2	Y	67	13 1	225
12	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	227 1	6036 2	Y	75	189 1	111
*01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	89 9	5858 2	Y	73	7 1	177
						386 1					
						74 9					
						788 1					
						83 9					
						699 1					
						80 9					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL					
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																		
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961													COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10300 - 14953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	589	1	1188	2	Y	143	161	1			94		
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	157	9	1106	2	Y	113					207		
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	124	9	1007	2	Y	167	169	1			205		
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	583	1	742	2	Y	111	169	1			147		
12	1612 N	1032	-0-	-580	-0-	184	9	317	2	Y	118	172	1			93		
*01	1612 N	482	-0-	-1130	-0-	573	1	58	9	Y	53					146		
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262													COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10750 - 14003	
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	724	1	4811	2	N	32	175	1			57		
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	35	9	4585	2	N	15					72		
*10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	688	1	4567	2	N	113					185		
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	17	9	4433	2	N	43	169	1			59		
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	527	1	4036	2	N	55	10	1			104		
*01	4557 X	4519	-0-	-38	-0-	124	9	3908	2	N	57	9	1			152		
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857													COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10634 - 14572	
08	9300 X	9220	-0-	-80	-0-	647	1	8504	2	N	63	159	1			34		
09	9000 X	8310	-0-	-690	-0-	69	9	7567	2	N	103					137		
10	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	113	9	19716	2	N	73					210		
11	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	360	1	19516	2	N	91	169	1			132		
12	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	80	9	18960	2	N	84	10	1			206		
*01	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	471	1	13046	2	N	65	173	1			98		
SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876													COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
08	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4738	2	42	9	N	38					182		
09	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4495	2	14	9	N	13					195		
*10	4867 X	4690	-0-	-177	-0-	4607	2	83	9	N	75					270		
11	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4479	2	26	9	N	24					294		
12	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3729	2	13	9	N	12	195	1			111		
*01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	N	29					140		
JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026													COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
08	9920 X	9080	-0-	-840	-0-	9079	2	1	9	N	1					191		
09	9600 X	9090	-0-	-510	-0-	9051	2	39	9	N	35					226		
*10	9920 X	9193	-0-	-727	-0-	9191	2	2	9	N	2	51	7			177		
11	9360 X	8706	-0-	-654	-0-	8703	2	3	9	N	3					180		
12	9672 X	8880	-0-	-792	-0-	8866	2	14	9	N	13					193		
*01	9393 X	8096	-0-	-1297	-0-	8090	2	6	9	N	5					198		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	1982	-0-	-901	-0-	248 1	1723 2	N	10			189
09	2790 X	1741	-0-	-1049	-0-	240 1	1491 2	N	9			198
*10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	248 1	17848 2	N	35	108 7		125
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	240 1	1723 2	N	118			243
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	248 1	1880 2	N	54			297
*01	2883 X	2136	-0-	-747	-0-	248 1	1842 2	N	42	194 1		145

WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348
08	1085 N	272	-0-	-813	-0-	248 1	24 9	N	22			103
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	240 1	8 9	N	7			110
10	3100 N	12387	-0-	9287	9287	248 1	12136 2	N	3			113
11	3000 N	642	-0-	-2358	6929	240 1	367 2	N	32			145
12	3100 N	2100	-0-	-1000	5929	248 1	1779 2	N	66			211
*01	7087 X	1158	-0-	-5929	-0-	248 1	875 2	N	32	183 1		60

KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4548 2	95 9	N	86			288
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4350 2	77 9	N	70			358
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4452 2	8 9	N	7	195 1	26 7	144
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4275 2	44 9	N	40			184
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4487 2	29 9	N	26			210
*01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4798 2	3 9	N	3			213

MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483
08	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	5933 2	74 9	Y	67	177 1		83
09	5940 X	5103	-0-	-837	-0-	14 1	5043 2	Y	42			125
*10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5855 2	53 9	Y	48	11 1		162
11	5820 X	5335	-0-	-485	-0-	5248 2	87 9	Y	79	172 1		69
12	6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5678 2	101 9	Y	92	10 1		151
*01	6014 X	5679	-0-	-335	-0-	5642 2	37 9	Y	34			185

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	775	1 1601 2		N	81	182	1	193
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	89	9 1527 2		N	43			236
*10	3100 N	12856	-0-	9756	9756	47	9 11983 2		N	89	56	7	269
11	3000 N	825	-0-	-2175	7581	775	1 39 2		N	33			302
12	3100 N	840	-0-	-2260	5321	98	9 69 9		N	63	193	1	172
*01	6492 X	1171	-0-	-5321	-0-	775	1 341 2		N	50			222
						55	9						
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860													
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			103
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			103
*10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	58	7	45
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	67	2 2 9		N	2			47
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			47
*01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			47
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304													
08	27032 X	19578	-0-	-7454	-0-	19234	2 344 9		N	313	351	1	47
09	25920 X	24600	-0-	-1320	-0-	149	1 23934 2		N	470	357	1	160
*10	26784 X	13562	-0-	-13222	-0-	517	9 13334 2		N	207	166	1	170
11	25920 X	18047	-0-	-7873	-0-	17742	2 305 9		N	277	327	1	120
12	25420 X	15611	-0-	-9809	-0-	15297	2 314 9		N	285	316	1	89
*01	25420 X	19718	-0-	-5702	-0-	19391	2 327 9		N	297	302	1	84
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852													
08	37479 X	32925	-0-	-4554	-0-	4753	1 294 9		N	267	220	1	245
09	36270 X	33847	-0-	-2423	-0-	4696	1 28881 2		N	245	358	1	92
*10	36084 X	32848	-0-	-3236	-0-	270	9 4960 1		N	266	187	1	171
11	34020 X	32418	-0-	-1602	-0-	293	9 4800 1		N	223	182	1	212
12	34968 X	32400	-0-	-2568	-0-	245	9 4760 1		N	200	356	1	56
*01	34968 X	24621	-0-	-10347	-0-	220	9 4293 1		N	155	8	1	203
						171	9						
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	775 1	8046 2	N	414	281 1	58 8	313	
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	455 9	6861 2	N	309	372 1	56 8	194	
*10	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	750 1	591 9	N	537	455 1		276	
11	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	340 9	510 9	N	464	440 1		300	
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	7639 2	479 9	N	435	463 1		272	
*01	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	6427 2	374 9	N	340	240 1		372	
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632	
08	30194 X	22668	-0-	-7526	-0-	22082 2	586 9	N	533	542 1		228	
09	26490 X	21338	-0-	-5152	-0-	21114 2	224 9	N	204	170 1		262	
10	27001 X	24255	-0-	-2746	-0-	23988 2	267 9	N	243	180 1		325	
11	25500 X	21194	-0-	-4306	-0-	20911 2	283 9	N	257	366 1		216	
12	26350 X	14579	-0-	-11771	-0-	14286 2	293 9	N	266	180 1		302	
*01	24242 X	16707	-0-	-7535	-0-	16216 2	491 9	N	446	537 1		211	
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966	
08	82305 X	74734	-0-	-7571	-0-	73969 2	765 9	N	695	912 1		190	
09	78120 X	72721	-0-	-5399	-0-	72041 2	680 9	N	618	540 1		268	
10	80724 X	73415	-0-	-7309	-0-	72890 2	525 9	N	477	354 1		391	
11	78120 X	67967	-0-	-10153	-0-	67442 2	525 9	N	477	541 1		327	
12	75144 X	68457	-0-	-6687	-0-	67796 2	661 9	N	601	537 1		391	
*01	75144 X	65009	-0-	-10135	-0-	64116 2	893 9	N	812	703 1		500	
LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	294710	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10887	- 18081	
08	20522 X	16820	-0-	-3702	-0-	16482 2	338 9	N	307	515 1		102	
09	19590 X	15345	-0-	-4245	-0-	75 1	14922 2	N	316	358 1		60	
10	19220 X	15313	-0-	-3907	-0-	348 9	361 9	N	328	178 1		210	
11	17700 X	14249	-0-	-3451	-0-	14952 2	349 9	N	317	340 1		187	
12	17360 X	13868	-0-	-3492	-0-	13900 2	345 9	N	314	338 1		163	
*01	16833 X	13350	-0-	-3483	-0-	13523 2	355 9	N	323	353 1		133	
LITTLE 30-43 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	295072	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10887	- 18112	
08	103943 X	61606	-0-	-42337	-0-	60162 2	1444 9	N	1313	1245 1		325	
09	100590 X	57793	-0-	-42797	-0-	56412 2	1381 9	N	1255	1420 1		160	
10	57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	56134 2	1397 9	N	1270	1215 1		215	
11	63690 X	53498	-0-	-10192	-0-	52135 2	1363 9	N	1239	1222 1		232	
12	62837 X	53418	-0-	-9419	-0-	52065 2	1353 9	N	1230	1264 1		198	
*01	61597 X	51735	-0-	-9862	-0-	50329 2	1406 9	N	1278	1279 1		197	
EQV OPERATING LLC		101634											
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372	- 10494	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634									
LOCKE -35-		WELL #: 3		RRCID -> 059078		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	

LOCKE		WELL #: 1035		RRCID -> 062934		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	

FLOWERS -224-		WELL #: 1		RRCID -> 100594		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOWERS		WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOWERS		WELL #: 8		RRCID -> 119792		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634			
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3	N	-0-	-0-	

LOCKE -42-		WELL #: 4042		RRCID -> 125686		COMPL. DATE 05/12/1987		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405			
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1649	3	11 9	N	10	33
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13 9	N	12	45
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11 9	N	10	55
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1452	3	14 9	N	13	68
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1506	3	17 9	N	15	83
*01	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1423	3	14 9	N	13	96

HOBART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 133246		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
LOCKE -42-				WELL #:	5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

LOCKE -42-				WELL #:	6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE -35-				WELL #:	7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489		
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	847	3	3	9	N	3			131
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1			132
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2			134
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4			138
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	3	4	9	N	4			142
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	N	8			150

LOCKE -35-				WELL #:	6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525		
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-			30
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-			30
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			30
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-			30
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-			30
*01	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-			30

LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286	- 10454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360	- 10456		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522	- 10602		
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8			210
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	13	9	N	12	191	1	31
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3	10	9	N	9			40
11	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	-0-	1210	3	11	9	N	10			50
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15			65
*01	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	-0-	1031	3	19	9	N	17			82

ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528		
08	3100 N	2530	-0-	-570	-0-	-0-	2944	1	2046	3	N	9			83
09	3000 N	2134	-0-	-866	-0-	-0-	2078	1	1667	3	N	7	2	1	88
10	3100 N	2444	-0-	-656	-0-	-0-	1422	1	1968	3	N	2			90
11	3000 N	1691	-0-	-1309	-0-	-0-	113	1	1232	3	N	-0-			90
12	2201 N	1774	-0-	-427	-0-	-0-	474	1	1300	3	N	-0-			90
*01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	-0-	2377	3	3	9	N	3			93

BROCK -A-				WELL #:	6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290	- 6370		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71

FLOWERS				WELL #:	11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636		
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	-0-	754	3			N	-0-			169
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	N	11			180
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	N	2			182
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	-0-	637	3			N	-0-			182
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6			188
*01	744 N	655	-0-	-89	-0-	-0-	652	3	3	9	N	3			191

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	86 1	1492 2		N	-0-			53
09	1740 N	1389	-0-	-351	-0-	76 1	1313 2		N	-0-			53
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	262 1	1904 2		N	-0-			53
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	427 1	1948 2		N	-0-			53
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	323 1	2251 2		N	-0-			53
01	1984 N	1610	-0-	-374	-0-	256 1	1354 2		N	-0-			53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

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

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2			N	-0-			58
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-			58
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			58
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			58
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			58
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			58

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 2			N	-0-			89
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			89
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			89
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			89
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			89
*01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2			N	-0-			89

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744 - 11080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023 - WELL PLUGGED 12/13/23															

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596 - 10854				
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2				N	-0-			67
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-			67
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				N	-0-			67
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-			67
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1301	2	130	9		N	118			185
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2				N	-0-			185

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748 - 11064				
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2				N	-0-			48
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-			48
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2				N	-0-			48
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2				N	-0-			48
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2				N	-0-			48
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2				N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748 - 11000				
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				N	-0-			60
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2				N	-0-			60
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2				N	-0-			60
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610	2				N	-0-			60
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2				N	-0-			60
01	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2				N	-0-			60

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012 - 12140				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102

ROSS, A.A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 2221		RRCID -> 225244		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	31	1	878	2	N	17			152
						19	9							
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	N	12			164
						13	9							
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	31	1	856	2	N	13			177
						14	9							
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	30	1	814	2	N	17			194
						19	9							
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	31	1	842	2	N	15			209
						17	9							
01	899 N	711	-0-	-188	-0-	27	1	672	2	N	11			220
						12	9							

HOOVER		WELL #: M 2		RRCID -> 229577		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745					
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	19			162
						21	9							
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	N	25			187
						28	9							
10	2263 N	1990	-0-	-273	-0-	31	1	1941	2	N	16			203
						18	9							
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	30	1	1925	2	N	33	175	1	61
						36	9							
12	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	30	1	2050	2	N	30			91
						33	9							
01	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	27	1	1790	2	N	12			103
						13	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2231		RRCID -> 230236		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555					
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	12			132
						13	9							
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	N	21			153
						23	9							
10	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	31	1	1344	2	N	20			173
						22	9							
11	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1291	2	N	22			195
						24	9							
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1356	2	N	27			222
						30	9							
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	27	1	1319	2	N	11	196	1	37
						12	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2232		RRCID -> 230336		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596					
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	2	N	10			198
						11	9							
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	10			208
						11	9							
10	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	31	1	1862	2	N	17	195	1	30
						19	9							
11	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	30	1	1700	2	N	7			37
						8	9							
12	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	31	1	1896	2	N	26			63
						29	9							
01	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	27	1	1482	2	N	4			67
						4	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10315 - 10610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		868 N	851	-0-	-17	-0-	28	1	816	2	N	6			112
							7	9							
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	9			121
							10	9							
10		930 N	816	-0-	-114	-0-	30	1	780	2	N	5			126
							6	9							
11		810 N	775	-0-	-35	-0-	30	1	737	2	N	7			133
							8	9							
12		868 N	699	-0-	-169	-0-	31	1	658	2	N	9			142
							10	9							
01		806 N	780	-0-	-26	-0-	28	1	741	2	N	10			152
							11	9							

HOOVER				WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10432 - 10656	
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	N	29	191	1	61
							32	9							
09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	N	27			88
							30	9							
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	31	1	2692	2	N	32			120
							35	9							
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	N	32			152
							35	9							
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2652	2	N	38			190
							42	9							
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	27	1	2477	2	N	28			218
							31	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10160 - 10432	
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	7			340
							8	9							
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	12			352
							13	9							
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	10			362
							11	9							
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	8			370
							9	9							
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	12			382
							13	9							
01		713 N	641	-0-	-72	-0-	27	1	608	2	N	5			387
							6	9							

SHALLER, FRANK				WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10444 - 10694	
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	31	1	2500	2	N	14			147
							15	9							
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	30	1	2390	2	N	18			165
							20	9							
10		2604 N	2501	-0-	-103	-0-	31	1	2442	2	N	25			190
							28	9							
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	2	N	32	187	1	35
							35	9							
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	20			55
							22	9							
01		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	27	1	2321	2	N	32			87
							35	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	5			70
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	5			75
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	30	1	340	2	N	9			84
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	29	1	303	2	N	-0-			84
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	16			100
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	26	1	256	2	N	-0-			100

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-			76
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	N	-0-			76
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-			76
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-			76
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-			76
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	30	1	320	2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10288 - 10530		
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	31	1	754	2	N	6			141
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	10			151
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	29	1	724	2	N	7			158
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	14			172
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	17			189
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	N	16			205

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-			248
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	30	1	293	2	N	1			249
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	24	1	206	2	N	-0-			249
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	27	1	221	2	N	1			250
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	19	1	217	2	N	-0-			250
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-			250

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418		
08	3100 N	2465	-0-	-635	4803	31	1	2404	2	N	27			193
09	3000 N	2402	-0-	-598	4205	30	1	2335	2	N	34	195	1	32
10	3100 N	2462	-0-	-638	3567	31	1	2403	2	N	25			57
11	3000 N	2322	-0-	-678	2889	28	9	2258	2	N	31			88
12	3100 N	2396	-0-	-704	2185	31	1	2330	2	N	32			120
01	3100 N	2178	-0-	-922	1263	35	9	2144	2	N	6			126

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411	- 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2790 N	2771	-0-	-19	-0-	31 1	2710 2	N	27			212
							30 9						
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	30 1	2597 2	N	21			233
							23 9						
10		2821 N	2619	-0-	-202	-0-	31 1	2576 2	N	11	172 1		72
							12 9						
11		2670 N	2263	-0-	-407	-0-	26 1	2207 2	N	27			99
							30 9						
12		2728 N	1139	-0-	-1589	-0-	14 1	1118 2	N	6			105
							7 9						
01		2604 N	2481	-0-	-123	-0-	27 1	2428 2	N	24			129
							26 9						

HOOVER, LOUISE "C"		WELL #:		2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10626	- 10908	
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	N	3			182
							3 9						
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	N	2			184
							2 9						
10		868 N	850	-0-	-18	-0-	31 1	816 2	N	3			187
							3 9						
11		840 N	818	-0-	-22	-0-	30 1	782 2	N	5			192
							6 9						
12		868 N	841	-0-	-27	-0-	31 1	802 2	N	7			199
							8 9						
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	28 1	725 2	N	11			210
							12 9						

FRANK SHALLER		WELL #:		23	RRCID ->	245618	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10399	- 11490	
08		2294 N	2114	-0-	-180	-0-	31 1	2046 2	N	34			189
							37 9						
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	30 1	1981 2	N	38			227
							42 9						
10		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	31 1	2049 2	N	41	184 1		84
							45 9						
11		2040 N	2030	-0-	-10	-0-	30 1	1960 2	N	36			120
							40 9						
12		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	31 1	2007 2	N	47			167
							52 9						
01		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	31 1	1937 2	N	30			197
							33 9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D"		WELL #:		2211	RRCID ->	247750	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10374	- 10600	
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	31 1	817 2	N	8			100
							9 9						
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	30 1	777 2	N	9			109
							10 9						
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	31 1	787 2	N	8			117
							9 9						
11		840 N	802	-0-	-38	-0-	30 1	761 2	N	10			127
							11 9						
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	29 1	748 2	N	10			137
							11 9						
01		837 N	702	-0-	-135	-0-	24 1	676 2	N	2			139
							2 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		271	RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10690 - 10980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	14			224
						15	9							
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	18			242
						20	9							
10	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	31	1	2493	2	N	18			260
						20	9							
11	2490 N	2325	-0-	-165	-0-	29	1	2281	2	N	14	191	1	83
						15	9							
12	2573 N	2338	-0-	-235	-0-	31	1	2279	2	N	25			108
						28	9							
01	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	29	1	2173	2	N	23			131
						25	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:		2237	RRCID -> 253038			COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10359 - 10560	
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	30	1	661	2	N	3			80
						3	9							
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	8			88
						9	9							
10	744 N	618	-0-	-126	-0-	31	1	579	2	N	7			95
						8	9							
11	660 N	570	-0-	-90	-0-	30	1	534	2	N	5			100
						6	9							
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	571	2	N	12			112
						13	9							
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	27	1	522	2	N	8			120
						9	9							

DUMLER				WELL #:		21H	RRCID -> 258542			COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 10958	PERF.11335 - 12912	
08	3224 X	2517	-0-	-707	-0-	29	1	2466	2	N	20	162	1	89
						22	9							
09	2850 X	2330	-0-	-520	-0-	30	1	2258	2	N	38			127
						42	9							
10	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	31	1	2748	2	N	36			163
						40	9							
11	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	30	1	2562	2	N	25			188
						28	9							
12	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	24	1	2171	2	N	65	185	1	68
						72	9							
01	2821 X	1883	-0-	-938	-0-	21	1	1812	2	N	45			113
						50	9							

FRANK SHALLER				WELL #:		25H	RRCID -> 258648			COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 10491	PERF.11003 - 13546	
08	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	31	1	3405	2	N	13	174	1	162
						14	9							
09	3450 X	3440	-0-	-10	-0-	30	1	3353	2	N	52			214
						57	9							
10	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	31	1	3376	2	N	50			264
						55	9							
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	27			291
						30	9							
12	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	30	1	3149	2	N	28			319
						31	9							
01	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	28	1	3127	2	N	57	179	1	197
						63	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	31	1	5874	2	N	-0-			160
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	30	1	3981	2	N	-0-			160
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	-0-			160
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	38			198
						42	9							
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	15			213
						17	9							
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	28	1	3645	2	N	10			223
						11	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	8			70
						9	9							
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	2			72
						2	9							
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	31	1	544	2	N	7			79
						8	9							
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	11			90
						12	9							
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	14			104
						15	9							
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	8			112
						9	9							

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

08	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	31	1	3630	2	N	9	188	1	66
						10	9							
09	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	28	1	2800	2	N	14			80
						15	9							
10	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	29	1	3436	2	N	26			106
						29	9							
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	28	1	5102	2	N	34			140
						37	9							
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	31	1	8246	2	N	104			244
						114	9							
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	27	1	7067	2	N	77	181	1	140
						85	9							

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

08	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	30	1	3223	2	N	56			90
						62	9							
09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	30	1	3093	2	N	60			150
						66	9							
10	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	29	1	2969	2	N	47			197
						52	9							
11	3330 X	3270	-0-	-60	-0-	30	1	3172	2	N	62	197	1	62
						68	9							
12	3441 X	2961	-0-	-480	-0-	29	1	2869	2	N	57			119
						63	9							
01	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	29	1	2816	2	N	61			180
						67	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	31	1	3850	2	N	41			156
						45	9							
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	29	1	3277	2	N	51			207
						56	9							
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	31	1	3363	2	N	46			253
						51	9							
11	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	30	1	3247	2	N	40	182	1	111
						44	9							
12	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	31	1	3389	2	N	72			183
						79	9							
01	3875 X	3080	-0-	-795	-0-	27	1	3001	2	N	47			230
						52	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764														
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	31	1	1500	2	N	26			163
						29	9							
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	30	1	1432	2	N	22			185
						24	9							
10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	31	1	1486	2	N	27			212
						30	9							
11	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	30	1	1430	2	N	28	176	1	64
						31	9							
12	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	31	1	1462	2	N	33			97
						36	9							
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	28	1	1418	2	N	28			125
						31	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293														
08	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	31	1	9261	2	N	97			302
						107	9							
09	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	30	1	9066	2	N	67	177	1	192
						74	9							
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	31	1	9584	2	N	95			287
						105	9							
11	9090 X	8627	-0-	-463	-0-	30	1	8500	2	N	88	182	1	193
						97	9							
12	9486 X	8499	-0-	-987	-0-	31	1	8339	2	N	117			310
						129	9							
01	9734 X	8188	-0-	-1546	-0-	29	1	8031	2	N	116	186	1	240
						128	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169														
08	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	31	1	10441	2	N	65	189	1	183
						72	9							
09	9450 X	8935	-0-	-515	-0-	29	1	8841	2	N	59			242
						65	9							
10	10943 X	9864	-0-	-1079	-0-	31	1	9732	2	N	92	187	1	147
						101	9							
11	10590 X	9043	-0-	-1547	-0-	30	1	8914	2	N	90			237
						99	9							
12	10943 X	9090	-0-	-1853	-0-	31	1	8941	2	N	107			344
						118	9							
01	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	25	1	8558	2	N	116	195	1	265
						128	9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814						
THORNE			WELL #:	RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998									

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
8333 SWD			WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 - 5641	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
LOCKE			WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 - 10389	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

HARDIN			WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 - 10940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

ROGERS			WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 - 10468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

LOCKE			WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 - 10304	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					120
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	N	9	98	1			31
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12					43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	N	16					59
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22					81
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	N	34					115

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
GEORGE -A-		WELL #:		1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE -42-		WELL #:		128	RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474	- 10642		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019														

GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747	- 10963		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802	- 11022		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9			65
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	749	3	4	9	N	4			69
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	760	3	8	9	N	7			76
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	734	3	8	9	N	7			83
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	748	3	8	9	N	7			90
*01	775 N	737	-0-	-38	-0-	725	3	12	9	N	11			101

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019														

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8			155
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7			162
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	N	7			169
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	N	12			181
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18			199
*01	620 N	593	-0-	-27	-0-	584	3	9	9	N	8			207

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

08	403 N	393	-0-	-10	-0-	384	3	9	9	N	8	189	1	57
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16			73
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13	9	N	12			85
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20	9	N	18			103
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20			123
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			123

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3			100
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	3	10	9	N	9			109
10	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1348	3	9	9	N	8			117
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8			125
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1345	3	13	9	N	12			137
*01	1364 N	483	-0-	-881	-0-	480	3	3	9	N	3			140

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 3	4 9	N	4	37
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835 3	9 9	N	8	45
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	878 3	9 9	N	8	53
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943 3	11 9	N	10	63
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953 3	17 9	N	15	78
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946 3	14 9	N	13	91

GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981		
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	7
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	7
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		N	-0-	7
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	7
*01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-	7

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	50
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655 3	1 9	N	1	51
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	665 3	2 9	N	2	53
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	609 3	3 9	N	3	56
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	627 3	2 9	N	2	58
*01	682 N	585	-0-	-97	-0-	576 3	9 9	N	8	66

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10826 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10694 - 10964		
08	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	465	1	1199	3	N	11			196
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	450	1	1003	3	N	1			197
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	465	1	1187	3	N	5			202
11	1620 N	1216	-0-	-404	-0-	450	1	760	3	N	5			207
12	1488 N	466	-0-	-1022	-0-	465	1	1	3	N	-0-			207
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			207

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631 - 10658		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721 - 10971		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	N	8			84
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	N	10			94
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	531	3	7	9	N	6			100
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7			107
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	523	3	8	9	N	7			114
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8			122

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 - 11016				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023 - WELL PLUGGED 08/07/23															

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY										//CONT.// 877099							
FLOWERS -B-										WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	1	-0-				
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023																	
FLOWERS										WELL #: 9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726	
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023																	
FLOWERS -C-										WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
FLOWERS "B"										WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
GEORGE -A-										WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
JARVIS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 234785		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
LINDLEY, J. B.		WELL #:		RRCID -> 241697		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019																

FRANK SHALLER "B"		WELL #:		RRCID -> 245466		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014																

JARVIS "A"		WELL #:		RRCID -> 248077		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

BROWN "B"		WELL #:		RRCID -> 250570		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		RRCID -> 250594		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247								
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6				158
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8				166
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1350	3	11	9	N	10				176
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1284	3	17	9	N	15				191
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1292	3	20	9	N	18				209
01	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1111	3	14	9	N	13				222

KING TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 255943		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10821	-	14800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	3720	3	62	9	N	56	179	1	193
09	3780 X	3616	-0-	-164	-0-	3520	3	96	9	N	87			280
10	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3616	3	76	9	N	69	173	1	176
*11	3960 X	3653	-0-	-307	-0-	3616	3	37	9	N	34			210
*12	4092 X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-			210
*01	3782 X	3254	-0-	-528	-0-	3254	3			N	-0-			210

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10388	-	10538
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016														

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108	-	10216
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982	-	10798
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481	-	14121
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4933	3	48	9	N	44			222
09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4620	3	73	9	N	66	192	1	96
*10	5239 X	4644	-0-	-595	-0-	4607	3	37	9	N	34			130
*11	5070 X	4607	-0-	-463	-0-	4607	3			N	-0-			130
*12	5239 X	4606	-0-	-633	-0-	4606	3			N	-0-			130
*01	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4474	3			N	-0-			130

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277	-	14555
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3699	3	120	9	N	109	179	1	158
09	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	3545	3	111	9	N	101			259
10	4030 X	3726	-0-	-304	-0-	3613	3	113	9	N	103	185	1	177
11	3900 X	3574	-0-	-326	-0-	3454	3	120	9	N	109			286
12	4030 X	3557	-0-	-373	-0-	3552	3	105	9	N	95	192	1	189
01	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3247	3	321	9	N	292	192	1	289

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225 - 10395	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430 - 11357	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66 1	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023												

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687 - 13782	
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-			N	-0-		216
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-			N	-0-		216
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-			N	-0-		216
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-			N	-0-		216
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		216

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348 - 13964	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813 - 14717	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1474 3	50 9	N	45		188
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	-0-	1367 3	44 9	N	40		228
10	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	-0-	1377 3	42 9	N	38		266
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	-0-	1402 3	29 9	N	26		292
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	-0-	1389 3	45 9	N	41	193 1	140
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 3	257 9	N	234	193 1	181

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520 - 14320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		128

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472 - 14890	
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2472 3	85 9	N	77	189 1	188
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2383 3	109 9	N	99		287
10	2511 N	2469	-0-	-42	-0-	-0-	2424 3	45 9	N	41		328
*11	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	-0-	2344 3	58 9	N	53	194 1	187
*12	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	-0-	2364 3		N	-0-		187
*01	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LINDLEY, J.B.		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288																	
08	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2699	3	50	9	N	45	193	1				154
09	2670 X	2636	-0-	-34	-0-	2582	3	54	9	N	49						203
10	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	2643	3	75	9	N	68						271
11	2670 X	2588	-0-	-82	-0-	2526	3	62	9	N	56	191	1				136
12	2759 X	2619	-0-	-140	-0-	2554	3	65	9	N	59						195
01	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2372	3	65	9	N	59						254

WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984																	
08	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2935	3	50	9	N	45						163
09	2910 X	2876	-0-	-34	-0-	2822	3	54	9	N	49						212
10	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2888	3	55	9	N	50						262
11	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	2767	3	63	9	N	57	195	1				124
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2852	3	72	9	N	65						189
01	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	2577	3	74	9	N	67						256

WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812																	
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5090	3	107	9	N	97						399
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4633	3	114	9	N	104	198	1				305
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4860	3	122	9	N	111						416
*11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4860	3	59	9	N	54	180	1				290
*12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-						290
*01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-						290

WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268																	
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1686	3	34	9	N	31						289
09	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1586	3	22	9	N	20						309
10	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1714	3	8	9	N	7	185	1				131
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	3	36	9	N	33						164
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1677	3	79	9	N	72						236
*01	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1408	3	42	9	N	38						274

WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075																	
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	1276	1	1697	3	N	78						295
						86	9										
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2877	3	N	89	176	1				208
						98	9										
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1276	1	1829	3	N	36						244
						40	9										
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1235	1	2567	3	N	71						315
						78	9										
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1276	1	1834	3	N	77						392
						85	9										
*01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2414	3	63	9	N	57	183	1				266

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622 - 13813			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211 - 15760			
08	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	3	N	97				461
						107	9								
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	300	1	6136	3	N	82				543
						90	9								
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	310	1	5793	3	N	87	186	1		444
						96	9								
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	300	1	5738	3	N	106				550
						117	9								
12	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	310	1	6774	3	N	103	190	1		463
						113	9								
*01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5202	3	66	9	N	60				523

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11160 - 15340			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11136 - 15467			
08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	3381	1	2472	3	N	109	153	1		-0-
						120	9								
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	3271	1	2410	3	N	109				109
						120	9								
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	3381	1	2496	3	N	94	166	1		37
						103	9								
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1632	1	2362	3	N	124	161	1		-0-
						136	9								
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1685	1	2339	3	N	53				53
						58	9								
*01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2330	3	44	9	N	40				93

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242			
08	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	2529	1	19836	3	N	240	66	1		404
						264	9								
09	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	2446	1	18201	3	N	209	246	1		367
						230	9								
10	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	2529	1	19547	3	N	236	377	1		226
						260	9								
11	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	2446	1	19547	3	N	196	394	1		28
						216	9								
12	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2529	1	18931	3	N	277	46	1		259
						305	9								
*01	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	19086	3	266	9	N	242	359	1		142

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

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

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

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

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

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

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

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

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

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

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

08	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9767	3	87	9	N	79	183	1			349
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	3	105	9	N	95					444
10	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9637	3	102	9	N	93					537
11	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9131	3	118	9	N	107	192	1			452
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9296	3	130	9	N	118					570
*01	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9568	3	84	9	N	76					646

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RISLEY				1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-	32
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	560	3	N	18	50
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	50
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	50
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-	50
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	518	3	N	11	61

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	156
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	156
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	156
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	156
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	156

NELL, PATSY				108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
PYEATT				5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNG 66				2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10768 - 12246
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	6
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	6

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4619 X	3406	-0-	-1213	-0-	686 1	2644 2	Y	69	166 1	84
09		4470 X	2798	-0-	-1672	-0-	76 9	2071 2	Y	49		133
*10		4557 X	3654	-0-	-903	-0-	54 9	2761 2	Y	129	173 1	89
11		4260 X	3328	-0-	-932	-0-	142 9	2491 2	Y	97		186
12		4402 X	3888	-0-	-514	-0-	730 1	2989 2	Y	140	214 1	112
*01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	107 9	3253 2	Y	131	30 1	213
							745 1					
							154 9					
							475 1					
							144 9					

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
EQV OPERATING LLC 101634												
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9269 X	8962	-0-	-307	-0-	8962 2		N	-0-		-0-
09		8970 X	8684	-0-	-286	-0-	8684 2		N	-0-		-0-
10		9114 X	8954	-0-	-160	-0-	8954 2		N	-0-		-0-
11		8760 X	8294	-0-	-466	-0-	8294 2		N	-0-		-0-
12		9052 X	8936	-0-	-116	-0-	8936 2		N	-0-		-0-
01		8959 X	8594	-0-	-365	-0-	8594 3		N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	22635 2	72 9	N	65		97
09		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	22289 2	50 9	N	45		142
10		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	23484 2		N	-0-		142
11		22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	22823 2	73 9	N	66		208
12		23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	23462 2	51 9	N	46	201 1	53
*01		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24139 2	28 9	N	25		78

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2201 X	1770	-0-	-431	-0-	66 1	1704 2	Y	-0-		-0-
09		2130 X	13	-0-	-2117	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
10		2201 X	6	-0-	-2195	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11		1710 N	289	-0-	-1421	-0-	12 1	277 2	Y	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	Y	-0-		-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		//CONT.//		40311 805	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -B-				WELL #: 128	RRCID -> 057912	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 12695			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-	-0-
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			N	-0-	-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-	-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-	-0-
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-	-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-	-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANDRA				WELL #: 1	RRCID -> 172572	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7961	- 8155			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERMANN (MORROW, UP.)				40709 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BARLOW TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 228652	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8086	- 8131			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HERMANN-SEC.1017				WELL #: 2	RRCID -> 284044	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8036	- 8048			
08		7750	1168	-0-	-6582	1563	18 1	997 2	N	139	189 1	228
							153 9					
09		7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		228
10		0	5916	-0-	5916 B	5916	38 1	5552 2	N	296	377 1	147
							326 9					
11		4650	4089	-0-	-561 B	5355	58 1	3702 2	N	299	192 1	254
							329 9					
12		3971	3577	-0-	-394 B	4961	62 1	3187 2	N	298	385 1	167
							328 9					
01		5921	2881	-0-	-3040 B	1921	48 1	2595 2	N	216	189 1	194
							238 9					

HIGGINS, NW. (MORROW)				41104 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
STANLEY UNIT				WELL #:	RRCID -> 076335	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11758	PERF.10354	- 10360			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
			PLUGGED AND ABANDONED				04/26/2019					

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		32
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		32
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		32
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		32
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		32
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			NO RPT	32

NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975	
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		27
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		27
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		27
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		27
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		27
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			NO RPT	27

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040	
08	3100 N	1234	-0-	-1866	-0-	3003	1234	2	58
09	3000 N	1455	-0-	-1545	-0-	1458	1455	2	58
10	3032 N	1574	-0-	-1458	-0-		1574	2	58
11	DLQ G-10	1518	-0-	1518	-0-	1518	1518	2	58
12	2847 N	1329	-0-	-1518	-0-		1329	2	58
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			NO RPT	58

SANSING, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758	
08	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2		236
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		236
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2		236
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		236
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		236
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			NO RPT	236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556	
HOOVER ESTATE		WELL #:							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017									

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
JONES, OLIVE T.		WELL #:		6	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624 - 11638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		71
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		71
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1575	2	41 9 N	37		108
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		108
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		108
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		108

JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530 - 11598
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID ->	070552	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11582 - 11598
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2	N	-0-		70
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-		70
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		70
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		70
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		70
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		70

JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660
08	3100 N	2875	-0-	-225	2598	2875	2	N	-0-		145
09	3000 N	2833	-0-	-167	2431	2833	2	N	-0-		145
10	3100 N	2776	-0-	-324	2107	2776	2	N	-0-		145
11	3000 N	2626	-0-	-374	1733	2626	2	N	-0-		145
12	3100 N	2672	-0-	-428	1305	2672	2	N	-0-		145
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		145

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550
08	1054 N	483	-0-	-571	-0-	483	2	N	-0-		102
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-		102
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		102
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		102
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		102
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		102

WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		80
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		80
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		80
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		80
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		80
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		80

JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	68
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-	68
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1795 2	196 9		N	178	178 1 68
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-	68
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	68
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	68

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	72
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	72
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2			N	-0-	72
11	3000 N	3038	-0-	-38	38	2839 2	199 9		N	181	181 1 72
12	2848 N	2810	-0-	-38	-0-	2810 2			N	-0-	72
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT	72

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	100
09	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226 2			N	-0-	100
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1300 2	207 9		N	188	188 1 100
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	100
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	100
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	100

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-	27
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	27
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	27
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			N	-0-	27
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-	27
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	27

VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	73
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	73
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-	73
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-	73
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-	73
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	73

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	39
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	312 2			N	-0-	39
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	39
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	39
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	39
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	39

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MICHELLE				WELL #: 1	RRCID -> 171754	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11540	- 11566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		45
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	967 2	6 9	N	5		50
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		50
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		50
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		50
01	899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2		N	-0-		50

ANDREW				WELL #: 1	RRCID -> 171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632	- 11648
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM				WELL #: 2174	RRCID -> 175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432	- 11464
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN PAUL				WELL #: 2092	RRCID -> 176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572	- 11606
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674 2	2 9	N	2		85
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609 2	4 9	N	4		89
10	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1470 2	3 9	N	3		92
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632 2	3 9	N	3		95
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2		97
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 2		N	-0-		97

ANDREW				WELL #: 2093	RRCID -> 196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996	- 12022
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN PAUL				WELL #: 3092	RRCID -> 199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538	- 11950
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
CRANE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 - 12072
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 - 11854
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

CRANE, DOROTHY		WELL #:		203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-		51
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		51
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		51
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		51
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-		51
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-		51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000			
08	3100 N	3253	-0-	153	9522	3239	2	14 9 N	13		93
09	3000 N	2441	-0-	-559	8963	2420	2	21 9 N	19		112
10	3100 N	2099	-0-	-1001	7962	2070	2	29 9 N	26		138
11	10258 X	2296	-0-	-7962	-0-	2279	2	17 9 N	15		153
12	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2004	2	28 9 N	25		178
01	2790 X	2013	-0-	-777	-0-	1987	2	26 9 N	24		202

NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580			
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4810	2	18 9 N	16	174 1	17
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3684	2	17 9 N	15		32
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2774	2	7 9 N	6		38
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2295	2	39 9 N	35		73
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8 9 N	7		80
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3089	2	30 9 N	27		107

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000			
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		40
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-		40
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		40
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		40
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		40
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		40

NEWCOMER		WELL #: 4049		RRCID -> 211244		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

NEWCOMER		WELL #: 3049		RRCID -> 214048		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
HOOVER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061890	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11572	- 11590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2139 X	1591	-0-	-548	-0-	1591 2	N	-0-		352
09	1890 X	1513	-0-	-377	-0-	1513 2	N	-0-		352
10	1953 X	1376	-0-	-577	-0-	1376 2	N	-0-		352
11	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090 2	N	-0-		352
12	1550 N	905	-0-	-645	-0-	905 2	N	-0-		352
01	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825 2	N	-0-		352

HOOVER ESTATE				WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596	- 11626	
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		183
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		183
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		183
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		183
12	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2	N	-0-		183
01	961 N	782	-0-	-179	-0-	782 2	N	-0-		183

SANSING				WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583	- 11921	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
SANSING				WELL #: 1	RRCID -> 085395	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11676	- 11692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID -> 166719	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11964	- 12010	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

UPLAND RESOURCES LLC				878931						
FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 109887	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11588	- 11612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			44
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			44
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			44
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	166	2	2	9	N	2			46
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			46
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MMGL TXPH, LLC				101619										
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	172	1	35
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1176	3	19	9	N	17			52
10	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1201	3	6	9	N	5			57
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	3	14	9	N	13			70
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1180	3	8	9	N	7			77
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1125	3	2	9	N	2			79

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055		
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			68
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			68
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-			68
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-			68
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-			68
01	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-			68

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB					
PEYTON RANCH 183				WELL #: 2	RRCID -> 293136	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 12115	PERF.10080	- 10090						
08	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1027 2	19 9	N		17					162
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	936 2	14 9	N		13					175
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	844 2	14 9	N		13					188
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	757 2	17 9	N		15					203
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	890 2	22 9	N		20					223
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	855 2	4 9	N		4					227

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020						
08	3154	3096	-0-	-58	-0-	2699 2	397 9	N		361	359 1				336
09	3052	2996	-0-	-56	-0-	2597 2	399 9	N		363	371 1				328
10	3038	2977	-0-	-61	-0-	2597 2	380 9	N		345	353 1				320
11	2940	2385	-0-	-555	-0-	2063 2	322 9	N		293	355 1				258
12	3038	3403	-0-	365	-0-	2843 2	560 9	N		509	368 1				399
*01	3278	3158	-0-	-120	-0-	245 2683 2	475 9	N		432	511 1				320

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574						
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N		-0-					192
09	510 N	211	-0-	-299	-0-	211 2		N		-0-					192
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N		-0-					192
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N		-0-					192
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N		-0-					192
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB					
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676						
08	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296 3		N		-0-					266
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N		-0-					266
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N		-0-					266
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N		-0-					266
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N		-0-					266
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N		NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	10340 -	10357	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11624 -	11638	
08	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			22	
09	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3139	2	22 9	N	20			42	
10	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			42	
11	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			42	
12	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	2835	2	193 9	N	175	192 1		25	
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			25	

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 -	11622	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A		
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			102	
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			102	
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			102	
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			102	
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			102	
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			102	

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC				100197										
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6722 -	6734	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6258 - 6278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-				206
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-				206
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-				206
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-				206
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-				206
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-				206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HITCHLAND GU -1-		385847		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6647 - 6655	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HITCHLAND GU -8-		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
		136042		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6661 - 6699	
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-				26
09	3720 X	1995	-0-	-1725	-0-	1995	2	N	-0-				26
10	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2	N	-0-				26
11	3720 X	2885	-0-	-835	-0-	2885	2	N	-0-				26
12	3844 X	1390	-0-	-2454	-0-	1390	2	N	-0-				26
01	3844 X	1395	-0-	-2449	-0-	1395	2	N	-0-				26

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6698 - 6716			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652	
08	T. A.	2245	-0-	2245	2245	2245	3	N	-0-				-0-
09	T. A.	2334	-0-	2334	4579	2334	3	N	-0-				-0-
10	T. A.	2350	-0-	2350	6929	2350	3	N	-0-				-0-
11	T. A.	2511	-0-	2511	9440	2511	3	N	-0-				-0-
12	T. A.	2643	-0-	2643	12083	2643	3	N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12083			N	NO RPT				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607			
08	1426 #	1260	-0-	-166	-0-	1260	2	Y	-0-				-0-
09	1230 #	933	-0-	-297	-0-	933	2	Y	-0-				-0-
10	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-				-0-
11	1230 #	478	-0-	-752	-0-	478	2	Y	-0-				-0-
12	1271 #	215	-0-	-1056	-0-	215	2	Y	-0-				-0-
01	1271 #	468	-0-	-803	-0-	468	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4604 - 4622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1470 R	1470	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-		-0-
09		1200 #	670	-0-	-530	670	2		Y	-0-		-0-
10		1364 #	1108	-0-	-256	1108	2		Y	-0-		-0-
11		1320 #	925	-0-	-395	925	2		Y	-0-		-0-
12		1364 #	579	-0-	-785	579	2		Y	-0-		-0-
01		1457 #	437	-0-	-1020	437	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
08		961 #	761	-0-	-200	761	2		Y	-0-		-0-
09		840 #	306	-0-	-534	306	2		Y	-0-		-0-
10		806 #	703	-0-	-103	703	2		Y	-0-		-0-
11		780 #	571	-0-	-209	571	2		Y	-0-		-0-
12		806 #	478	-0-	-328	478	2		Y	-0-		-0-
01		775 #	428	-0-	-347	428	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
08		3439 R	3439	-0-	-0-	3437	2	2 9	N	2		144
09		2940 #	1383	-0-	-1557	1382	2	1 9	N	1		145
10		3038 #	2746	-0-	-292	2745	2	1 9	N	1		146
11		2940 #	2312	-0-	-628	2267	2	45 9	N	41	175 1	12
12		3038 #	1311	-0-	-1727	1303	2	8 9	N	7		19
01		3038 #	1666	-0-	-1372	1662	2	4 9	N	4		23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589
BYRNE		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589
08		341 #	316	-0-	-25	316	2		N	-0-		-0-
09		330 #	309	-0-	-21	309	2		N	-0-		-0-
10		341 #	324	-0-	-17	324	2		N	-0-		-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
12		310 #	185	-0-	-125	185	2		N	-0-		-0-
01		310 #	302	-0-	-8	302	2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6766 - 6777			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6550 - 6566			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH		7255 PERF. 6776 - 6780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8050 - 8086			
08	2821 #	2753	-0-	-68	-0-	2753	3		N	-0-			73
09	2730 #	2690	-0-	-40	-0-	2690	3		N	-0-			73
10	2821 #	2796	-0-	-25	-0-	2796	3		N	-0-			73
11	2730 #	2726	-0-	-4	-0-	2726	3		N	-0-			73
12	2759 #	1737	-0-	-1022	-0-	1737	3		N	-0-			73
01	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			73

REMORA OPERATING, LLC		701613											
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 8073 - 8123			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					34
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					34
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2					36
11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1706	3	2	9	N	2					38
12	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1777	3	9	9	N	8					46
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1572	3	3	9	N	3					49

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					165
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					165
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					165
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					165
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-	108	1			57
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					57

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					115
09	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-					115
10	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					115
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					115
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2	86	1			31
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-					31

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

08	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-					32
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					32
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					32
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	415	3	20	9	N	18					50
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	480	3	78	9	N	71	71	1			50
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					50

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10016 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF. 9318 - 9370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-		33
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	26	1	32	2	N	-0-		33
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-		33
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-		33
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-		33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-		33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
HODGES -G-				1933									
		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9451 - 9474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3654 - 3774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3		N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)		42512 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569				
08	24529 R	24529	-0-	-0-	B	-0-	24441 3	88 9	N	80		150
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23824 R	23824	-0-	-0-	B	-0-	23745 3	79 9	N	72	81 1	141
10	21193 R	21193	-0-	-0-	B	-0-	21128 3	65 9	N	59	105 1	95
11	19517 R	19517	-0-	-0-	B	-0-	19464 3	53 9	N	48	61 1	82
*12	16915 R	16915	-0-	-0-	B	-0-	16871 3	44 9	N	40	43 1	79
*01	17969 R	17969	-0-	-0-	B	-0-	17918 3	51 9	N	46		125

RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 296009		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 951425												
10	69254	12838	-0-	-56416 B	895009	12219 3	619 9	N	563	341 1		222
11	67020	15102	-0-	-51918 B	843091	14706 3	396 9	N	360	369 1		213
12	DELQ PR	15315	-0-	15315 B	858406	14877 3	438 9	N	398	357 1		254
*01	69254	15846	-0-	-53408 B	804998	15801 3	45 9	N	41	91 1		204

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
SPEARMAN 23		WELL #: 7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021												

RUTH 23		WELL #: 5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
HAGGARD		WELL #: 74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806				
08	3658 X	2753	-0-	-905	-0-	2745 2	8 9	N	7			194
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3519 2	1 9	N	1			195
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4629 2	4 9	N	4			199
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4924 2	7 9	N	6			205
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5356 2	163 9	N	148	188 1		165
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			165

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)			42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
WHITE "9"			WELL #:	2	RRCID ->	177863	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5334 - 5354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)			42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
BARTON, HUGH D.			WELL #:	2	RRCID ->	097719	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	10675	PERF. 7793 - 7892
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.			WELL #:	4464	RRCID ->	145197	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7844 - 7929
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.			WELL #:	5464	RRCID ->	145198	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7798 - 7874
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON, HUGH D.			WELL #:	3	RRCID ->	159488	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7848 - 7944
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		87
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	634 3	N	185	186 1	86
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		86
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		86
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		86
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		86

PORTER, JACK R. "B"			WELL #:	1381	RRCID ->	183747	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7822 - 7888
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		60
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-		60
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		60
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-			53
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-			53
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			53
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			53
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			53
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879				
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			95
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-			95
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			95
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			95
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			95
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919				
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-			132
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-			132
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			132
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			132
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			132
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662				
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245015		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930				
HILL, PERCY E.		WELL #: 4641H										
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	N	-0-		181
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30 1	1567 2	N	-0-		181
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31 1	1610 2	N	1		182
							1 9					
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30 1	1423 2	N	-0-		182
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	1585 2	N	3		185
							3 9					
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27 1	1349 2	N	-0-		185

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2694 N	1928	-0-	-766	-0-	1883 2	45 9		N	41			107
09		1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1817 2	62 9		N	56			163
10		1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1859 2	17 9		N	15			178
11		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1774 2	53 9		N	48			226
12		1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1414 2	32 9		N	29	187 1		68
01		1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1502 2	56 9		N	51			119

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194		
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			60
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			60
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	N	62 1			-0-

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932		
08		3100 N	3030	-0-	-70	8343	3029 2	1 9		N	1			38
09		3000 N	3208	-0-	208	8551	3208 2			N	-0-			38
10		3100 N	2480	-0-	-620	7931	2478 2	2 9		N	2			40
11		3000 N	2137	-0-	-863	7068	2137 2			N	-0-			40
12		9242 X	2174	-0-	-7068	-0-	2174 2			N	-0-			40
01		2697 X	2323	-0-	-374	-0-	2323 2			N	-0-			40

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922		
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-			55
09		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584 2			N	-0-			55
10		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 2			N	-0-			55
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483 2			N	-0-			55
12		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 2			N	-0-			55
01		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 2			N	-0-			55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB						
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900					
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB						
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930					
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			60
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			60
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			60
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			60
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			60
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			60
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB						
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1528	2	121	9	N	110					242
09	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1441	2	110	9	N	100	170	1			172
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1486	2	167	9	N	152	167	1			157
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1430	2	161	9	N	146					303
12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1466	2	135	9	N	123	178	1			248
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1451	2	127	9	N	115	173	1			190

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54	174	1			65
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	590	2	51	9	N	46					111
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	514	2	47	9	N	43					154
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	586	2	57	9	N	52	156	1			50
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	N	61					111
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	478	2	43	9	N	39					150

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC 101634
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	19359	2	1917	3	N	-0-					-0-
09	19800 X	19298	-0-	-502	-0-	17561	2	1737	3	N	-0-					-0-
10	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	21115	2	2089	3	N	-0-					-0-
11	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	20477	2	2024	3	N	-0-					-0-
12	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	21033	2	2079	3	N	-0-					-0-
01	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	22351	3			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7192 X	7081	-0-	-111	-0-	6443	2	638	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6734	-0-	-226	-0-	6126	2	608	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	6231	2	616	3	N	-0-					-0-
11	6900 X	6499	-0-	-401	-0-	5912	2	587	3	N	-0-					-0-
12	7068 X	6784	-0-	-284	-0-	6173	2	611	3	N	-0-					-0-
01	7068 X	6746	-0-	-322	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

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

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		040209								
HOWE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE, GENE		WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619								
MCQUIDDY		WELL #:	204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
08	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			-0-
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			-0-
10	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			-0-
11	2940 N	2091	-0-	-849	-0-	1	1	2090	2	-0-
12	3038 N	3028	-0-	-10	-0-	37	1	2991	2	-0-
*01	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	37	1	3035	2	-0-

MCQUIDDY		WELL #:	304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCQUIDDY		WELL #:	404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			-0-
11	1590 N	1009	-0-	-581	-0-	1009	2			-0-
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			-0-
*01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE, GENE		WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12662		PERF.11995 - 12009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12322 - 12329				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		101634												
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KRITSER		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12384 - 12410				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURTON		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12659 - 12677				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
LOCKHART STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BATON OIL & GAS, LLC 056384															
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256															

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563															

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

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185															

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

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051															

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088															

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SEITZ				WELL #: 3153	RRCID -> 167596	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 3382	- 3387				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	1993	-0-	1993	1993	1993	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2518	-0-	2518	4511	2518	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	1557	-0-	1557	6068	1557	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	2743	-0-	2743	8811	2743	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8811				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8811				N	NO RPT			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONDON -53-				WELL #: 1	RRCID -> 093627	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8332	- 8344				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-		187
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-		187
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-		187
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	-0-		187
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-		187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		1	N	-0-		187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276				
08	3100 N	3020	-0-	-80	368	3020	2			N	-0-		267
09	1738 X	1370	-0-	-368	-0-	1368	2	2	9	N	2		269
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2		271
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		271
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10		281
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		281

VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON			
BCE-MACH III LLC				040209									
PRICE				WELL #: 4	RRCID -> 074795	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3164	- 3208				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARLAN				WELL #: 2 L	RRCID -> 059671	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5786	- 5790				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		28
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		28
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		28
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		28
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-		112
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		112
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-		112
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		112
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		112
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-		112

HOLT, FRED B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3		N	-0-		99
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3		N	-0-		99
10	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		N	-0-		99
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		99
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3		N	-0-		99
01	1240 N	957	-0-	-283	-0-	952	3		N	-0-		99

JARVIS, B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-		78
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-		78
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		78
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-		78
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		78
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	417	3		N	-0-		78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOOVER -A-		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
08	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	2887	2		N	-0-		-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2		N	-0-		-0-
12	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
01	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2		N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.//		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
HOLT		WELL #: 1H		RRCID -> 264397		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	5393	-0-	2293	2293	15 1	5365 2	N	12	100
							13 9				
09		3000 N	3270	-0-	270	2563	15 1	3211 2	N	40	140
							44 9				
10		3100 N	3127	-0-	27	2590	15 1	3101 2	N	10	150
							11 9				
11		5293 X	2703	-0-	-2590	-0-	15 1	2517 2	N	155	197 1
							171 9				
*12		2883 X	2251	-0-	-632	-0-	15 1	2201 2	N	32	140
							35 9				
*01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	15 1	2908 2	N	30	170
							33 9				

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
COURSON RANCH 148		WELL #: 8		RRCID -> 218474		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	289
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	289
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	289
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	289
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
BATTON OIL & GAS, LLC		056384								
HARBOR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3435 - 5085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3422 - 4781			
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09		240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 - 3528			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685			
08		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	851	-0-	-319	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11		1110 N	980	-0-	-130	-0-	980	2			N	-0-			-0-
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3349 - 4751			
08		3100 N	2220	-0-	-880	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
09		1979 N	1691	-0-	-288	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
12		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 - 4667			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)				43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008
08	4185	X	3505	-0-	-680	-0-	186	1	3319	2	N	-0- 22
09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	180	1	3484	2	N	-0- 22
10	4185	X	3527	-0-	-658	-0-	186	1	3341	2	N	-0- 22
11	4050	X	3345	-0-	-705	-0-	180	1	3165	2	N	-0- 22
12	4185	X	3328	-0-	-857	-0-	186	1	3142	2	N	-0- 22
01	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	186	1	2856	2	N	-0- 22

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0- 99
09	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0- 99
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0- 99
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0- 99
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0- 99
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0- 99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002
08	14B2	EXT	441	-0-	441	974	441	2			N	-0- 108
09	14B2	EXT	661	-0-	661	1635	661	2			N	-0- 108
10	14B	DENY	388	-0-	388	2023	388	2			N	-0- 108
11	14B	DENY	184	-0-	184	2207	184	2			N	-0- 108
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0- 108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2207					N	NO RPT 108

SABRE OPERATING, INC.				742261								
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0- -0-
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0- -0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0- -0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0- -0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0- -0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0- -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)			43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON	
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005							
CLOSE, JONNIE			WELL #: 1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847							
HOLT, B. C., -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 022244		COMPL. DATE 05/09/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IMMEL (DOUGLAS)			44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC			101619							
JONES RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-	22
09	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2	N	-0-	22
*10	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2	N	-0-	22 7
11	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	1365	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2	N	-0-	-0-
*01	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	1337	2	N	-0-	-0-

JONES RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336	
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-	113
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	113
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	117
11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-	117
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	117
*01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-	117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903							
IMMEL C			WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2	N	-0-	-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
IMMEL			WELL #: 1		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	37
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	37
10	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885	2	N	-0-	37
11	870 N	642	-0-	-228	-0-	642	2	N	-0-	37
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2	N	-0-	37
01	899 N	419	-0-	-480	-0-	419	2	N	-0-	37

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619									
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253	
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		Y	-0-			21
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		Y	-0-			21
*10		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		Y	-0-	21 7		-0-
11		1830 X	1527	-0-	-303	-0-	73 1	1454 2	Y	-0-			-0-
12		1891 X	1770	-0-	-121	-0-	28 1	1742 2	Y	-0-			-0-
*01		1891 X	1485	-0-	-406	-0-	78 1	1407 2	Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350	
08		3100 N	3369	-0-	269	756	3363 2	6 9	N	5			85
09		4017 X	3261	-0-	-756	-0-	3261 2		N	-0-			85
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3154 2	4 9	N	4	35 1		54
11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			54
12		3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2908 2	2 9	N	2			56
01		3038 X	2685	-0-	-353	-0-	2685 2		N	-0-			56

MITO RESOURCES TX LLC				571941		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982	
08		3100 N	1886	-0-	-1214	187	1886 2		N	-0-			68
09		1977 N	1790	-0-	-187	-0-	1790 2		N	-0-			68
10		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823 2		N	-0-			68
11		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1808 2	6 9	N	5			73
12		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2		N	-0-			73
01		1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539 2		N	-0-			73

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2814	2	21	9	N	19					115
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					140
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3005	2	18	9	N	16	90	1			66
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	N	14					80
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2950	2	20	9	N	18					98
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	N	15					113

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP)			45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC			101619											
LANCASTER			WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572 X	6277	-0-	-295	-0-	6186	2	91	9	Y	83			229
09	6360 X	6084	-0-	-276	-0-	7	1	6029	2	Y	44	184	1	89
						48	9							
*10	6572 X	1622	-0-	-4950	-0-	1524	2	98	9	Y	89			178
11	6360 X	1237	-0-	-5123	-0-	1126	2	111	9	Y	101	188	1	91
12	6572 X	1372	-0-	-5200	-0-	1267	2	105	9	Y	95			186
*01	6293 X	1548	-0-	-4745	-0-	1484	2	64	9	Y	58	189	1	55

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634				EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
HOLMES			WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982			TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA)			45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299				
08	3131 #	2484	-0-	-647	-0-	2484	3			N	-0-			22
09	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2856	3	29	9	N	26			48
10	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-			48
11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-			48
12	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			48
01	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			48

GINTER, MARTHA			WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358				
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			84
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			84
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			84
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			84
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			84
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)			46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
PINKARD -B-			WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
5		118403		09/10/1985		8950		7638 - 7676							

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		124639		07/02/2004		7865		7744 - 7760							

08	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-				129
09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-				129
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-				129
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				129
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				129
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				129

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
4		173762		N/A		9708		8710 - 8730							

08	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1911	3	30	9	N	27	157	1		128
09	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	1771	3	41	9	N	37				165
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1856	3	37	9	N	34				199
11	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1755	3	37	9	N	34				233
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1669	3	83	9	N	75				308
01	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3			N	-0-				308

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		145481		03/27/1993		9350		8598 - 8610							

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				50
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		146343		06/24/1993		9400		8800 - 8832							

08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		131293		04/26/1989		8690		7156 - 7168							

08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-				15
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				15
10	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-				15
11	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	1617	2			N	-0-				15
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-				15
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-				15

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		46835 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
J-BREX COMPANY				427513								
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5954 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253 2	N	-0-			17
09		1470 N	1126	-0-	-344	-0-	1126 2	N	-0-			17
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			17
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			17
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			17
01		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2	N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON	
PALEO, INC.				635116								
JACKSON -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	052312	COMPL. DATE	12/20/1971	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7568 - 7578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	68	-0-	-3032	896	68 2	N	-0-			137
09		3000 N	3530	-0-	530	1426	3530 2	N	-0-			137
10		3100 N	5057	-0-	1957	3383	5057 2	N	-0-			137
11		2820	4238	-0-	1418	4801	4238 2	N	-0-			137
12		9589	3851	-0-	-5738	-0-	3851 2	N	-0-			137
01		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)				47446 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
GRAND RESOURCES, INC.				324750								
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077	RRCID ->	101396	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	18132	PERF.	18810 - 18850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)				47782 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	254593	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01		279 N	83	-0-	-196	-0-	83 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)				48535 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
CORLENA OIL COMPANY				178450								
BRAINARD 115		WELL #:		1H	RRCID ->	252284	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11350 - 13362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-			-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
*01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148		WELL #:		1H	RRCID ->	255604	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11509 - 15043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2729 N	798	-0-	-1931	-0-	798 2	N	-0-			-0-
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
11		2820 X	2647	-0-	-173	-0-	2647 2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2722	-0-	-192	-0-	2722 2	N	-0-			-0-
01		2914 X	979	-0-	-1935	-0-	979 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

08	4216 X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	2887	-0-	-1103	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					22
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					22
01	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	2978	-0-	-1145	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	1603	-0-	-2520	-0-	1594	2	9	9	N	8					8

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	680	-0-	-1750	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3012	-0-	-770	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	1621	-0-	-2039	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	40	-0-	-3742	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432			
08	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-			22
09	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	3988	2			N	-0-			22
10	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3926	2	73	9	N	66			88
11	4320 X	3588	-0-	-732	-0-	3588	2			N	-0-			88
12	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-			88
01	4123 X	2163	-0-	-1960	-0-	2163	2			N	-0-			88

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929			
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			12
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			12
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			12
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	2	5	10
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8			18
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			18

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			69
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355					
08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-				265
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-				265
10	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				265
11	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-				265
12	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-				265
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				265

KELLN -C-		WELL #:		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192							
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				108
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1				109
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-				109
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				109
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8				117
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				117

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
08	10881 X	9373	-0-	-1508	-0-	9373	2			N	-0-				73
09	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-				73
10	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-				73
11	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-				73
12	11160 X	10115	-0-	-1045	-0-	10115	2			N	-0-	46	1		27
01	11160 X	9728	-0-	-1432	-0-	9728	2			N	-0-				27

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-				-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
08	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
09	1470 N	330	-0-	-1140	-0-	330	2			N	-0-				-0-
10	1519 N	784	-0-	-735	-0-	784	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	292	-0-	-848	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
01	775 N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	55 S	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			37
09	50 S	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			37
10	31 S	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			37
11	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			37
12	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			37
01	31 S	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			37
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		N	-0-			-0-
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2		N	-0-			-0-
10	744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2212 -	2454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	574	-0-	-15	-0-		574	2	N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2	N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-			-0-
11	570 N	481	-0-	-89	-0-		481	2	N	-0-			-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-		458	2	N	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-		434	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2294 -	2450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 -	2468
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2021 -	2322
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-		208	2	N	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-		212	2	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-		205	2	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-		207	2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-		198	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF.	2214 -	2538
08	682 N	669	-0-	-13	-0-		669	2	N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2	N	-0-			-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-		631	2	N	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-		633	2	N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-		679	2	N	-0-			-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-		544	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2090 -	2185
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2	N	-0-			-0-
09	750 N	725	-0-	-25	-0-		725	2	N	-0-			-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-		764	2	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2	N	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-		734	2	N	-0-			-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-		674	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2046 -	2222
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2	N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2	N	-0-			-0-
10	868 N	663	-0-	-205	-0-		663	2	N	-0-			-0-
11	660 N	351	-0-	-309	-0-		351	2	N	-0-			-0-
12	682 N	22	-0-	-660	-0-		22	2	N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-			-0-		
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	2	N	-0-			-0-		
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-		
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2	N	-0-			-0-		
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-		
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2	N	-0-			-0-		

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185		
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2	N	-0-			-0-		
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	2	N	-0-			-0-		
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-		
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2	N	-0-			-0-		
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2	N	-0-			-0-		
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-			-0-		

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 -	10370		
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-			84		
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-			84		
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			84		
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2746	3	N	2	2	9	86		
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-			86		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86		

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 -	8679		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 -	9708		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 8103 -	11389		
08	3937 X	3181	-0-	-756	-0-	3122	3	59	9	N	54	182	1	405
09	3510 X	3077	-0-	-433	-0-	3020	3	57	9	N	52			457
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3289	3	56	9	N	51			508
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3112	3	50	9	N	45	178	1	375
*12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3140	3	57	9	N	52			427
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT					427

KIOWA CREEK (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC BRILLHART		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
				101634										
				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

MEWBOURNE OIL COMPANY DUKE "850"				562560										
				WELL #: 1H	RRCID -> 244476	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7728	- 9665					
08	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	31 1	1769 2	N		58				133
						64 9								
09	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	30 1	1755 2	N		59				192
						65 9								
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	30 1	1680 2	N		46	178 1			60
						51 9								
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	30 1	1685 2	N		58				118
						64 9								
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	31 1	1675 2	N		54				172
						59 9								
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	31 1	1337 2	N		58				230
						64 9								

DUKE, BASIL JR.				8501H										
				WELL #: 1H	RRCID -> 247751	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7911	- 9679					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC PEDRO 850				572602										
				WELL #: 2H	RRCID -> 241384	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7905	- 10377					
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1110 2	36 9	N		33				147
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1392 2	228 9	N		207				354
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2022 2	69 9	N		63				417
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1682 2	46 9	N		42	157 1			302
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346 2	39 9	N		35				337
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	389 2	19 9	N		17	157 1			197

PEDRO 850				1H										
				WELL #: 1H	RRCID -> 251733	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7821	- 9998					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BAILEY				676084										
				WELL #: 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7418	- 9949					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BABE 940		WELL #: 3H		RRCID -> 228570		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7817 - 9903						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAFFEY		WELL #: 1032		RRCID -> 228669		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7408 - 9961						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

SADIE 857		WELL #: 1H		RRCID -> 230165		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7864 - 9897						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANGEL 909		WELL #: 2		RRCID -> 235935		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7690 - 10108						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROSTY 912		WELL #: 2H		RRCID -> 244627		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7891 - 10049						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRACIE 894		WELL #: 4H		RRCID -> 251180		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7948 - 10189						
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2557	2	92	9	N	84	171	1		44
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2589	2	77	9	N	70				114
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2630	2	84	9	N	76				190
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	1961	2	46	9	N	42	175	1		57
12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2240	2	76	9	N	69				126
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2214	2	65	9	N	59	141	1		44

ANGEL 909		WELL #: 3H		RRCID -> 252382		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 7750 - 10386						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	563	-0-	-460	-0-	557 2	6 9	N	5				177
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	514 2	17 9	N	15				192
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1150 2	61 9	N	55	179 1			68
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	983 2	44 9	N	40				108
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	836 2	58 9	N	53				161
01	1116 N	645	-0-	-471	-0-	624 2	21 9	N	19				180

REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	754 2	145 9	N	132				142
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	435 2	123 9	N	112	189 1			65
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	717 2	141 9	N	128	176 1			17
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	315 2	123 9	N	112				129
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	154 2	50 9	N	45				174
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	168 2	33 9	N	30				204

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

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

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

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

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

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

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5264 2	179 9	N	163		394
09	1800 X	1522	-0-	-278	-0-	1519 2	3 9	N	3	187 1	210
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		210
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4128 2	169 9	N	154		364
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3680 2	91 9	N	83	191 1	256
01	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	1207 2	63 9	N	57	193 1	120

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162
08	2325 X	1174	-0-	-1151	-0-	1160 2	14 9	N	13		123
09	2250 X	1035	-0-	-1215	-0-	1035 2		N	-0-		123
10	2325 X	1059	-0-	-1266	-0-	1059 2		N	-0-		123
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3459 2	61 9	N	55		178
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3050 2	99 9	N	90		268
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1228 2	24 9	N	22		290

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892
08	2883 X	902	-0-	-1981	-0-	882 2	20 9	N	18		199
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3192 2	52 9	N	47		246
10	1767 X	793	-0-	-974	-0-	793 2		N	-0-		246
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2848 2	7 9	N	6		252
12	2883 X	214	-0-	-2669	-0-	214 2		N	-0-		252
01	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2316 2	130 9	N	118		370

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420
08	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	1827 2	125 9	N	114	187 1	525
09	2190 X	1921	-0-	-269	-0-	1797 2	124 9	N	113		638
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1937 2	183 9	N	166	352 1	452
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1827 2	161 9	N	146		598
12	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1781 2	120 9	N	109	182 1	525
01	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	1205 2	139 9	N	126	189 1	462

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1603 2	31 9	N	28		563
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1586 2	358 9	N	325	547 1	341
10	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	1323 2	80 9	N	73		414
11	1590 N	540	-0-	-1050	-0-	487 2	53 9	N	48		462
12	2015 N	1007	-0-	-1008	-0-	977 2	30 9	N	27		489
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1428 2	273 9	N	248	184 1	553

BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802		
08	3100 N	3863	-0-	763	1415	3768 2	95 9	N	86		473
09	3000 N	3621	-0-	621	2036	3552 2	69 9	N	63	168 1	368
10	5356 X	3320	-0-	-2036	-0-	3285 2	35 9	N	32		400
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3584 2	78 9	N	71	187 1	284
12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2775 2	15 9	N	14		298
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2166 2	40 9	N	36		334

REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962		
08	8587 X	8337	-0-	-250	-0-	8337 2		N	-0-		196
09	6810 X	6528	-0-	-282	-0-	6456 2	72 9	N	65		261
10	5735 X	2264	-0-	-3471	-0-	2247 2	17 9	N	15		276
11	8070 X	1946	-0-	-6124	-0-	1939 2	7 9	N	6		282
12	8339 X	3556	-0-	-4783	-0-	3520 2	36 9	N	33		315
01	8339 X	6989	-0-	-1350	-0-	6952 2	37 9	N	34		349

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION		465296									
GRAY		WELL #: 1905		RRCID -> 161388		COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		46
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		46
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
WEINETT, HAZEL		WELL #: 1 D		RRCID -> 112795		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613									
PAINE, SIM		WELL #: 2		RRCID -> 079542		COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		29
09		204 N	204	-0-	-0-	204	3	N	-0-		29
10		195 N	195	-0-	-0-	195	3	N	-0-		29
11		212 N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		29
12		216 N	216	-0-	-0-	216	3	N	-0-		29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB		
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	8506	-0-	8506	8506	2	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8506		N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB			
TERREL 1036 LIP				WELL #: 1H	RRCID -> 269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7650 - 11854	
08		1488 N	1053	-0-	-435	-0-	1032 2	21 9	N	19	427
09		1350 N	1010	-0-	-340	-0-	990 2	20 9	N	18	445
10		1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1037 2	25 9	N	23	468
11		1020 N	885	-0-	-135	-0-	852 2	33 9	N	30	498
12		1054 N	856	-0-	-198	-0-	849 2	7 9	N	6	504
01		1054 N	844	-0-	-210	-0-	796 2	48 9	N	44	548

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BLAU, WILLIS		075363										
BLAU		WELL #: 1		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SUESS -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857		PERF. N/A		
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	10	1	3	2	N	-0-	52
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	52
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-	52
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	N	-0-	52
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	48	1	54	2	N	-0-	52
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46	2	N	-0-	52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
SUESS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8888 - 8902		
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-	62
09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4110	2	8	9	N	7	69
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-	69
11	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-	69
12	4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2			N	-0-	69
01	4681 X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2			N	-0-	69

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8942 - 8960		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS -B-		5761		RRCID -> 184652		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8810 - 8820		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
GUY, ZELMA C.		WELL #: 1		RRCID -> 022313		COMPL. DATE 03/21/1961		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8890 - 8910		
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4061	2	12	9	N	11	163
09	2700 X	2116	-0-	-584	-0-	2108	2	8	9	N	7	170
10	2790 X	1599	-0-	-1191	-0-	1597	2	2	9	N	2	172
11	2700 X	777	-0-	-1923	-0-	777	2			N	-0-	172
12	2790 X	283	-0-	-2507	-0-	283	2			N	-0-	172
01	2790 X	24	-0-	-2766	-0-	24	2			N	-0-	172

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED					CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY				178450								
DUKE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HANSHU, ESTER				1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530	
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		215
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		215
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6 9	N	5		220
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1437	2	200 9	N	182	182 1	220
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		220
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		220
PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-		56
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	821	2		Y	-0-		56
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	509	2		Y	-0-		56
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-		56
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-		56
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		Y	-0-		56

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6367 - 6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUY 821				WELL #:	8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6504 - 6511	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B						CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC				040205										
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8612 - 8679	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613										
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62 1	974 2	N	11	76 1		50
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	12 9	1089 2	N	5			55
10	961 N	358	-0-	-603	-0-	6 9	296 2	N	-0-			55
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1180 2	N	15			70
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	17 9	930 2	N	2			72
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	2 9	596 2	N	10			82
						62 1						
						11 9						

REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

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

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

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

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28
09		270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					28
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					28
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					28

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	333	2	83	9	N	75					118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	N	1	29	1			90

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					22
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					22
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					22
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					22
12		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					22
01		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2983	2	61	9	N	55					190
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3605	2	91	9	N	83					273
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4469	2	112	9	N	102	185	1			190
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4211	2	99	9	N	90					280
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4248	2	116	9	N	105	185	1			200
01		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2993	2	83	9	N	75					275

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		3		RRCID -> 152011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584						
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-			109
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			109
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-			109
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	2	N	-0-			109
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			109
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	30	1	278	2	N	-0-			109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY						
WELL #:		1		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//	51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY							
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//	379771										
DALTON		WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064	-	4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
LANCASTER (MARMATON)			51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
BROOK, BEN		WELL #:	2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618	-	6638
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
LANDIS (6100)			51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005										
LANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099	-	6109
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 2	N	-0-			-0-		
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2	N	-0-			-0-		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-		
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-		
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-		
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-		
LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC			342392										
PICKENS A80		WELL #:	1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336	-	8532
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC			040209										
DD PAYNE A		WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176	-	11000
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2023 2	50 9	N	45				211
09	2070 N	1992	-0-	-78	-0-	1967 3	25 9	N	23	185	1		49
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2043 3	54 9	N	49				98
11	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1853 3	46 9	N	42				140
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2016 3	46 9	N	42				182
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	1995 3	67 9	N	61	191	1		52
DD PAYNE B		WELL #:	3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979	-	10550
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	2966 2	80 9	N		73	177 1		410
09		3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2899 3	61 9	N		55			465
10		3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2929 3	55 9	N		50			515
11		3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2682 3	52 9	N		47	189 1		373
12		3162 X	2860	-0-	-302	-0-	2807 3	53 9	N		48			421
01		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3804 3	50 9	N		45			466

BE ANADARKO II, LLC 100676														
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970														
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126 3	2 9	N		2	65 1		35
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347 3	19 9	N		17			52
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2275 3	18 9	N		16			68
11		1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1823 3	15 9	N		14			82
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337 3	7 9	N		6			88
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2287 3	19 9	N		17			105

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392														
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		LARD	WELL #:	1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
KIVLEHEN		WELL #: 105		RRCID -> 215962		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	770 2	10 9	N	9	305
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	829 2	10 9	N	9	314
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	808 2	65 9	N	59	373
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	821 2	21 9	N	19	392
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	573 2	39 9	N	35	427
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	401 2	30 9	N	27	454

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 1062		RRCID -> 215963		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380		
08	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-	192
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	192
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-	192
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-	192
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	192
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-	192

TOLBERT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

LARD RANCH		WELL #: 202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202

KIVLEHEN		WELL #: 205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	44
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1595 2	20 9	N	18	62
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1071 2	37 9	N	34	96
11	420 N	156	-0-	-264	-0-	153 2	3 9	N	3	99
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	99
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	99

LARD RANCH		WELL #: 2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LARD RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
WILDE				WELL #: 802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966	-	11022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD				WELL #: 6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904	-	11264	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

KIVLEHEN				WELL #: 305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750	-	10402	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39	159	1		268
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1848	2	56	9	N	51				319
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1641	2	45	9	N	41	170	1		190
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	N	16				206
12	899 N	118	-0-	-781	-0-	117	2	1	9	N	1				207
01	899 N	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-				207

TOLBERT 5				WELL #: 2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280	-	10762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOLBERT-KIVLEHEN				WELL #: 2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780	-	11133	
08	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6339	2	228	9	N	207	168	1		374
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	5814	2	360	9	N	327	350	1		351
10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6055	2	311	9	N	283	333	1		301
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3918	2	175	9	N	159	175	1		285
12	3990 X		-0-	-0-	-0-	3892	2	98	9	N	89				374
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3827	2	92	9	N	84				458

LARD RANCH				WELL #: 3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666	-	10632	
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2430	2	138	9	N	125				410
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2505	2	144	9	N	131	178	1		363
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2037	2	149	9	N	135	155	1		343
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2039	2	106	9	N	96	171	1		268
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2223	2	103	9	N	94				362
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13				375

LARD RANCH-OSBORNE				WELL #: 102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-		2910	2	24	9	182
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2381	2	62	9	238
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2448	2	61	9	115
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2528	2	74	9	182
12		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2553	2	52	9	229
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2686	2	12	9	240

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648												
08		1767 N	1017	-0-	-750	-0-		1007	2	10	9	273
09		1440 N	1073	-0-	-367	-0-		1071	2	2	9	275
10		1333 N	1095	-0-	-238	-0-		1089	2	6	9	280
11		990 N	965	-0-	-25	-0-		965	2			280
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1401	2	34	9	311
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1162	2	102	9	404

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202												
08		124 X	5	-0-	-119	-0-		5	2			354
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						354
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						354
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						354
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						354
*01		5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			172
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024												

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382												
08		4123 X	2766	-0-	-1357	-0-		2726	2	40	9	364
09		3420 X	2684	-0-	-736	-0-		2639	2	45	9	405
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		2831	2	61	9	301
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2711	2	45	9	342
12		2759 X	1355	-0-	-1404	-0-		1336	2	19	9	359
01		2883 X	1977	-0-	-906	-0-		1964	2	13	9	371

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292												
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2900	2	57	9	340
09		3000 N	3319	-0-	319	319		3231	2	88	9	420
10		3100 N	3799	-0-	699	1018		3745	2	54	9	309
11		3000 N	3878	-0-	878	1896		3837	2	41	9	346
12		5981 X	4085	-0-	-1896	-0-		3990	2	95	9	257
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3664	2	72	9	322

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

 LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		6169 X	4721	-0-	-1448	-0-	4689 2	32 9		N	29	177 1		270
09		5970 X	5232	-0-	-738	-0-	5220 2	12 9		N	11			281
10		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7618 2	72 9		N	65			346
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6453 2	105 9		N	95			441
12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6896 2	58 9		N	53	181 1		313
01		6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4460 2	72 9		N	65			378

 FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4093 2	75 9		N	68	172 1		575
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4629 2	101 9		N	92			667
10		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4592 2	191 9		N	174	351 1		490
11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3718 2	64 9		N	58	181 1		367
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4573 2	123 9		N	112			479
01		3472 X	1307	-0-	-2165	-0-	1195 2	112 9		N	102			581

 FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

08		3503 X	2829	-0-	-674	-0-	2693 2	136 9		N	124	171 1		261
09		3390 X	2694	-0-	-696	-0-	2592 2	102 9		N	93			354
10		3503 X	2561	-0-	-942	-0-	2430 2	131 9		N	119	180 1		293
11		3150 X	2328	-0-	-822	-0-	2229 2	99 9		N	90	181 1		202
12		2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2743 2	19 9		N	17			219
01		2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2404 2	99 9		N	90			309

 LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3994 2	158 9		N	144	357 1		191
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3381 2	121 9		N	110			301
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3554 2	111 9		N	101	170 1		232
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3295 2	73 9		N	66			298
12		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1971 2	52 9		N	47			345
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	899 2	6 9		N	5			350

 LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

08		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2			N	-0-			274
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2			N	-0-			274
10		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891 2			N	-0-			274
11		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7140 2	6 9		N	5			279
12		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2			N	-0-			279
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3493 2	6 9		N	5			284

 FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			265
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			265
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2			N	-0-			265
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2			N	-0-			265
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			265
*01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	163 1		102

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9021	2	299	9	N	272	348	1	396	
09		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7838	2	233	9	N	212	172	1	436	
10		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5583	2	165	9	N	150	161	1	425	
11		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6090	2	158	9	N	144	180	1	389	
12		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5498	2	175	9	N	159	180	1	368	
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4896	2	195	9	N	177			545	

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

08		4588 X	3346	-0-	-1242	-0-	3327	2	19	9	N	17			580
09		4440 X	4024	-0-	-416	-0-	3970	2	54	9	N	49	338	1	291
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3863	2	97	9	N	88	178	1	201
11		3270 X	1432	-0-	-1838	-0-	1424	2	8	9	N	7			208
12		4154 X	2900	-0-	-1254	-0-	2859	2	41	9	N	37			245
01		4154 X	2263	-0-	-1891	-0-	2242	2	21	9	N	19			264

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

08		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8552	2	136	9	N	124			437
09		8190 X	7652	-0-	-538	-0-	7583	2	69	9	N	63	178	1	322
10		8463 X	6299	-0-	-2164	-0-	6278	2	21	9	N	19			341
11		8400 X	5254	-0-	-3146	-0-	5076	2	178	9	N	162	181	1	322
12		8680 X	5116	-0-	-3564	-0-	4988	2	128	9	N	116	181	1	257
01		8680 X	5967	-0-	-2713	-0-	5806	2	161	9	N	146			403

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

08		9517 X	9306	-0-	-211	-0-	9093	2	213	9	N	194	174	1	614
09		9210 X	8648	-0-	-562	-0-	8411	2	237	9	N	215	529	1	300
10		9517 X	8207	-0-	-1310	-0-	8016	2	191	9	N	174	169	1	305
11		9210 X	8028	-0-	-1182	-0-	7799	2	229	9	N	208	187	1	326
12		9517 X	8511	-0-	-1006	-0-	8191	2	320	9	N	291	180	1	437
01		9300 X	3596	-0-	-5704	-0-	3526	2	70	9	N	64			501

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

08		899 N	481	-0-	-418	-0-	448	2	33	9	N	30	145	1	294
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2			296
10		1643 N	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-			296
11		480 N	130	-0-	-350	-0-	122	2	8	9	N	7			303
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			303
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			303

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

08		6138 X	4834	-0-	-1304	-0-	4764	2	70	9	N	64			228
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4041	2	77	9	N	70			298
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1716	2	28	9	N	25			323
11		4680 X	1800	-0-	-2880	-0-	1791	2	9	9	N	8			331
12		4836 X	1254	-0-	-3582	-0-	1242	2	12	9	N	11			342
01		4836 X	460	-0-	-4376	-0-	460	2			N	-0-			342

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2		1	9	N	1		158
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-		158
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				N	-0-		158
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-		158
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-		158
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-		158

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482	
08	6200 X	3518	-0-	-2682	-0-	3459	2	59	9	N	54		371
09	6000 X	4843	-0-	-1157	-0-	4693	2	150	9	N	136	178 1	329
10	6138 X	4662	-0-	-1476	-0-	4564	2	98	9	N	89		418
11	5910 X	5167	-0-	-743	-0-	4905	2	262	9	N	238	345 1	311
12	6107 X	3436	-0-	-2671	-0-	3339	2	97	9	N	88	164 1	235
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4971	2	144	9	N	131		366

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656	
08	4526 #	4080	-0-	-446	-0-	4080	2			N	-0-		-0-
09	4320 #	3905	-0-	-415	-0-	3905	2			N	-0-		-0-
10	4371 #	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-		-0-
11	4170 #	3980	-0-	-190	-0-	3980	2			N	-0-		-0-
12	4123 #	1124	-0-	-2999	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALEO, INC.		635116		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494					
08	1085 #	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-				24
09	1050 #	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-				24
10	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-				24
11	1110 #	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-				24
12	1147 #	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-				24
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				24

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415													
LEDRIK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084240		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 8960 - 8970					
08	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED	UNDERAGE ->		31	3	-9						
09	30 #	31	-0-	1	B	-1	31	3		N	-0-				-0-
10	31 #	31	-0-	-0-	B	-1	31	3		N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-31				N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62				N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-93				N	-0-				-0-

JODIE		WELL #: 1026		RRCID -> 121597		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8709 - 8726					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOLBERT		WELL #: 206		RRCID -> 129143		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8764 - 8784					
08	31 #	31	-0-	-0-	B	-11	31	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED	UNDERAGE ->		31	3	-9						
09	30 #	31	-0-	1	B	-1	31	3		N	-0-				-0-
10	31 #	31	-0-	-0-	B	-1	31	3		N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-31				N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62				N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-93				N	-0-				-0-

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

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415					
LARD, J. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-150			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-150			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			109
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			109
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			109

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222					
LOWE 50-A		WELL #:		1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872					
LOWE		WELL #:		4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:			RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

08	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/15/2018					

LIPS (CLEVELAND)				53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2	N	-0-	611
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2	N	-0-	611
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	611
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	611
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	611
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	611

COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID ->	174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	217

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 - 6890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	405	

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 - 6838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	532	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	532	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	532	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	532	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	532	

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	1110	
09	540 N	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-	1110	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	1110	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-	1110	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	1110	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	1110	

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179	

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011													

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7030 - 8550		
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	460	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	460	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	460	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	460	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	460	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	460	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7939 -	10147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			344
09		2644 X	2644	-0-	-0-	2506 2	138 9	N	125	178 1		291
10		2888 X	2888	-0-	-0-	2691 2	197 9	N	179	179 1		291
11		3861 X	3861	-0-	-0-	83 1	3709 2	N	63	171 1		183
						69 9						
12		3726 X	3726	-0-	-0-	3604 2	122 9	N	111			294
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			294

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7103 -	7130

08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2	N	-0-			110
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			110
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			110
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	N	408 2			110
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			110
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750								7134 -		7192
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:		11	RRCID ->	136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF. 7134 -	7192

08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1348 2			39
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1356 2			39
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1392 2			39
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60 1	N	1351 2			39
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1357 2			39
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1298 2			39

REMORA OPERATING, LLC		701613								6934 -		6984
KILLEBREW		WELL #:		2220	RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF. 6934 -	6984

08		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2	N	-0-			25
09		270 N	55	-0-	-215	-0-	55 2	N	-0-			25
10		279 N	88	-0-	-191	-0-	88 2	N	-0-			25
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2	N	-0-			25
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			25
*01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								6199 -		6220
LAMB		WELL #:		102	RRCID ->	187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6199 -	6220

08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			256
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			256
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			256
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			256
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			256
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			256

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	-	6955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	-	10050	
08	3751 X	2841	-0-	-910	-0-	2805 2	36 9 N		33		325
09	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	2899 2	54 9 N		49		374
10	3751 X	1813	-0-	-1938	-0-	1788 2	25 9 N		23		397
11	2760 X	2361	-0-	-399	-0-	2319 2	42 9 N		38	179 1	256
12	3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2158 2	14 9 N		13		269
01	3038 X	1351	-0-	-1687	-0-	1328 2	23 9 N		21		290

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	-	6798	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		152
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		152
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2		N	-0-		152
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2		N	-0-		152
*12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671 2		N	-0-		152
*01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2		N	-0-		152

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616	-	8690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209							
WILSON				WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF.10092	-	10137	
08	2852 N	2559	-0-	-293	-0-	2559 2		N	-0-		40
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-		40
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-		40
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-		40
12	2852 N	2714	-0-	-138	-0-	2714 3		N	-0-		40
01	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659 3		N	-0-		40

KILLEBREW 218				WELL #: 4	RRCID -> 239017	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 11792	PERF. 9938	-	10062	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

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

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

08	6014 X	5332	-0-	-682	-0-	5329	2	3	9	N	3					137
09	5820 X	4999	-0-	-821	-0-	4991	3	8	9	N	7					144
10	6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	4977	3	11	9	N	10					154
11	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	4861	3	6	9	N	5					159
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	9	N	10					169
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5385	3	8	9	N	7	154	1			22

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

08	19871 X	19092	-0-	-779	-0-	19092	2			N	-0-					91
09	18750 X	18677	-0-	-73	-0-	18675	3	2	9	N	2					93
10	19375 X	19204	-0-	-171	-0-	19204	3			N	-0-					93
11	18750 X	18462	-0-	-288	-0-	18456	3	6	9	N	5					98
12	19313 X	18790	-0-	-523	-0-	18790	3			N	-0-					98
01	19313 X	18481	-0-	-832	-0-	18479	3	2	9	N	2	38	1			62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1941				N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10086 - 10125

08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

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

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		310 #	305	-0-	-5	-0-	29 1	276 2	N	-0-		38
09		300 #	298	-0-	-2	-0-	28 1	270 2	N	-0-		38
10		310 #	297	-0-	-13	-0-	28 1	269 2	N	-0-		38
11		300 #	284	-0-	-16	-0-	27 1	257 2	N	-0-		38
12		310 #	144	-0-	-166	-0-	14 1	130 2	N	-0-		38
01		310 #	84	-0-	-226	-0-	9 1	75 2	N	-0-		38

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		744 N	635	-0-	-109	-0-	635 3		N	-0-		213
09		690 N	564	-0-	-126	-0-	564 3		N	-0-		213
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		213
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		213
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		213
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		213
09		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296 3		N	-0-		213
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		213
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		213
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		213
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		213

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		10894 X	10894	-0-	-0-	62 1	10820 2	N	11		141
						12 9					
09		10906 X	10906	-0-	-0-	62 1	10833 2	N	10		151
						11 9					
10		11047 X	11047	-0-	-0-	62 1	10984 2	N	1		152
						1 9					
11		10229 X	10229	-0-	-0-	60 1	10151 2	N	16		168
						18 9					
12		10502 X	10502	-0-	-0-	62 1	10431 2	N	8		176
						9 9					
01		3007 X	1712	-0-	-1295	50 1	1662 2	N	-0-		176

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574 - 8597
08		3878 X	3878	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		190
09		3741 X	3741	-0-	-0-	3741 2		N	-0-		190
10		3858 X	3858	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		190
11		3655 X	3655	-0-	-0-	3655 2		N	-0-		190
12		3796 X	3796	-0-	-0-	3796 2		N	-0-		190
01		3248 X	3248	-0-	-0-	3216 2	32 9	N	29	150 1	69

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030 - 8064
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7818 - 7828
08		4061 X	708	-0-	-3353	708 2		N	-0-		1202
09		3930 X	145	-0-	-3785	145 2		N	-0-		1202
10		3999 X	-0-	-0-	-3999			N	-0-		1202
11		3870 X	1389	-0-	-2481	126 1	1263 2	N	-0-		1202
12		4604 X	4604	-0-	-0-	4604 2		N	-0-		1202
01		713 X	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		1202

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 - 7839
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		345
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		345
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		345
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		345
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		345
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340		N	NO RPT		345

COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115
08		620 N	403	-0-	-217	403 2		N	-0-		392
09		540 N	436	-0-	-104	436 2		N	-0-		392
10		461 N	461	-0-	-0-	461 2		N	-0-		392
11		460 N	460	-0-	-0-	42 1	418 2	N	-0-		392
12		430 N	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-		392
01		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		392

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		146	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		146	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		146	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		146	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		146	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		146	

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143	

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		101634										
BECKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3	N	-0-			107
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-			107
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			107
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			107
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			107
01	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PIPER, OLA O.		WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020				
08	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	756	2	2 9 N	2	108 1		34
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	782	2	3 9 N	3			37
10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	912	2	6 9 N	5			42
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1176	2	1 9 N	1			43
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	2 9 N	2			45
01	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-			45

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996				
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1395	2	2 9 N	2			46
09	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1241	2	3 9 N	3			49
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1265	2	2 9 N	2			51
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1139	2	2 9 N	2			53
12	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1 9 N	1			54
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-			54

DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035				
08	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2728	2	4 9 N	4			46
09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2611	2	1 9 N	1			47
10	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2765	2	3 9 N	3			50
11	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2477	2	2 9 N	2			52
12	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2741	2	1 9 N	1			53
01	2418 N	2343	-0-	-75 B	-0-	2341	2	2 9 N	2			55

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954				
08	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1334	2	1 9 N	1			29
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1113	2	2 9 N	2			31
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1 9 N	1			32
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2	N	-0-			32
12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1177	2	1 9 N	1			33
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1024	2	1 9 N	1			34

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C	RRCID ->	049999	COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8943 - 9704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3224 X	123	-0-	-3101 B	-0-	123	2	N	-0-			35
09	3060 X	151	-0-	-2909 B	-0-	151	2	N	-0-			35
10	3100 X	965	-0-	-2135 B	-0-	965	2	N	-0-			35
11	1950 X	1271	-0-	-679 B	-0-	1271	2	N	-0-			35
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			35
01	961 X	277	-0-	-684 B	-0-	277	2	N	-0-			35

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U	RRCID ->	050613	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8992 - 8998
08	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2587	2	3 9 N	3			78
09	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2498	2	2 9 N	2			80
10	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	2	6 9 N	5			85
11	2430 N	2116	-0-	-314 B	-0-	2114	2	2 9 N	2			87
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2525	2	3 9 N	3			90
01	2511 N	2289	-0-	-222 B	-0-	2287	2	2 9 N	2			92

TYSON, D. R.		WELL #:		1	RRCID ->	053013	COMPL. DATE	05/23/1972	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8999 - 9008
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1980	2	1 9 N	1			43
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1894	2	6 9 N	5			48
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833	2	2 9 N	2			50
11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2 9 N	2			52
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1825	2	3 9 N	3			55
01	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2		N	-0-		55

PRICE, WD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083277	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8990 - 8997
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			7
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			7
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-		7

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9089 - 9095
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			18
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			18
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			18
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-		18
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		18

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7	RRCID ->	204061	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9356 - 9507
08	434 X	347	-0-	-87 B	-0-	345	2	2 9 N	2			119
09	420 N	328	-0-	-92 B	-0-	325	2	3 9 N	3			122
10	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	392	2	4 9 N	4			126
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	322	2	1 9 N	1			127
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	326	2	2 9 N	2			129
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	507	2	3 9 N	3			132

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847												
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10425 - 12630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2229	-0-	-158 B	-0-	97	1	2109	2	N	21			243
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	23	9	1688	2	N	11			254
10	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	97	1	1949	2	N	-0-			254
11	2160 N	1861	-0-	-299 B	-0-	94	1	1767	2	N	-0-			254
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	97	1	2425	2	N	-0-			254
01	2046 N	377	-0-	-1669 B	-0-	97	1	249	2	N	28			282
						31	9							
COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10069 - 11401				
08	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	97	1	3074	2	N	-0-			112
09	3030 X	2426	-0-	-604 B	-0-	94	1	2314	2	N	16			128
						18	9							
10	3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	97	1	2622	2	N	-0-			128
11	3030 X	2772	-0-	-258 B	-0-	94	1	2678	2	N	-0-			128
12	3131 X	3093	-0-	-38 B	-0-	97	1	2996	2	N	-0-			128
01	3131 X	1235	-0-	-1896 B	-0-	97	1	1138	2	N	-0-			128
COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF.10371 - 12207				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9805		PERF.10120 - 13803				
08	1550 N	774	-0-	-776 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	2348	-0-	-322 B	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
10	2232 N	924	-0-	-1308 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
12	2418 N	1144	-0-	-1274 B	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
01	930 N	732	-0-	-198 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838		PERF.10140 - 13403				
08	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	3	1	2286	2	N	-0-			195
09	1650 N	1434	-0-	-216 B	-0-	3	1	1431	2	N	-0-			195
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	3	1	1952	2	N	-0-			195
11	1860 N	811	-0-	-1049 B	-0-	3	1	808	2	N	-0-			195
12	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	3	1	2295	2	N	-0-			195
01	1922 N	1675	-0-	-247 B	-0-	3	1	1672	2	N	-0-			195
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9098 - 9111				
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1												
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			53
09	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-			53
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			53
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			53
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			53
01	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			53

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9274 - 9278			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9148 - 9160			
08	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-			100
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-			100
10	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-			100
11	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-			100
12	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-			100
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT			100

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052			
08	1333 N	1034	-0-	-299	B	-0-	1034	3			N	-0-			170
09	1260 N	957	-0-	-303	B	-0-	957	3			N	-0-			170
10	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-			170
11	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-			170
12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-			170
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT			170

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024			
SCHULTZ -716-		1													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588			
08	1891 N	1836	-0-	-55	B	-0-	31	1	1805	2	N	-0-			90
09	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1800	2	N	15			105
							17	9							
10	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1881	2	N	20	43	1	82
							22	9							
11	1770 N	1620	-0-	-150	B	-0-	27	1	1584	2	N	8			90
							9	9							
12	1922 N	1035	-0-	-887	B	-0-	21	1	1014	2	N	-0-			90
01	1922 N	1732	-0-	-190	B	-0-	29	1	1695	2	N	7			97
							8	9							

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GUY "523"		WELL #:		1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			170
09	2190 N	1889	-0-	-301 B	-0-	27	1	1854	2	N	7			177
10	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	8	9	3061	2	N	5	169	1	13
11	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	6	9	2702	2	N	4			17
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	4	9	1970	2	N	-0-			17
01	2263 N	1989	-0-	-274 B	-0-	31	1	1953	2	N	5			22
						6	9							
LANDERS "535"		WELL #:		3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550			
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	30	1	1253	2	N	5			82
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	6	9	1178	2	N	-0-			82
10	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	30	1	957	2	N	3			85
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	3	9	1017	2	N	5			90
12	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	29	1	895	2	N	-0-			90
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	6	9	995	2	N	3			93
						3	9							
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
08	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	30	1	464	2	N	6	125	1	28
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	7	9	498	2	N	9			37
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	29	1	542	2	N	3			40
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	31	1	514	2	N	-0-			40
12	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	3	9	487	2	N	-0-			40
01	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	29	1	502	2	N	-0-			40
						29	1							
BARTON "525"		WELL #:		1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
08	2108 N	2035	-0-	-73 B	-0-	31	1	2004	2	N	-0-			183
09	2040 N	1992	-0-	-48 B	-0-	29	1	1963	2	N	-0-			183
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	30	1	2162	2	N	-0-			183
11	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	29	1	2249	2	N	-0-			183
12	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	31	1	2301	2	N	-0-			183
01	2201 N	2170	-0-	-31 B	-0-	3	9	2140	2	N	-0-			183
						30	1							
KELLN "94"		WELL #:		1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414			
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264			
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120			
08	93	N		74	-0-	-19	B	-0-	31	1	43	2	N	-0-	38
09	90	N		71	-0-	-19	B	-0-	30	1	41	2	N	-0-	38
10	93	N		72	-0-	-21	B	-0-	31	1	41	2	N	-0-	38
11	77	N		77	-0-	-0-	B	-0-	30	1	47	2	N	-0-	38
12	74	N		74	-0-	-0-	B	-0-	31	1	43	2	N	-0-	38
01	72	N		72	-0-	-0-	B	-0-	31	1	41	2	N	-0-	38

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287			
08	1240	N		1216	-0-	-24	B	-0-	31	1	1183	2	N	2	154
09	1135	N		1135	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1094	2	N	10	164
10	1154	N		1154	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1123	2	N	-0-	58
11	1170	N		1084	-0-	-86	B	-0-	30	1	1054	2	N	-0-	58
12	1178	N		1132	-0-	-46	B	-0-	31	1	1101	2	N	-0-	58
01	1147	N		1091	-0-	-56	B	-0-	31	1	1060	2	N	-0-	58

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880			
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF.10080 - 11640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1680	-0-	-149 B	-0-	31 1	1649 2	N	-0-			102
09	1740 N	1630	-0-	-110 B	-0-	30 1	1576 2	N	22			124
						24 9						
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	31 1	1737 2	N	19	76	1	67
						21 9						
11	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	30 1	1790 2	N	3			70
						3 9						
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	31 1	1798 2	N	-0-			70
01	1798 N	1748	-0-	-50 B	-0-	31 1	1717 2	N	-0-			70

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9488 - 9660		
08	2759 N	2731	-0-	-28 B	-0-	31 1	2700 2	N	-0-			154
09	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	30 1	2649 2	N	-0-			154
10	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	31 1	2798 2	N	105	97	1	162
						116 9						
11	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	30 1	2656 2	N	-0-			162
12	2759 N	2643	-0-	-116 B	-0-	31 1	2612 2	N	-0-			162
01	2945 N	2746	-0-	-199 B	-0-	31 1	2715 2	N	-0-			162

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393		PERF. 9852 - 11631		
PAUL 536		WELL #: 1H										
08	3255 X	3108	-0-	-147 B	-0-	3108 2		N	-0-			63
09	3150 X	3092	-0-	-58 B	-0-	3092 2		N	-0-			63
10	3255 X	2402	-0-	-853 B	-0-	2384 2	18 9	N	16	1	8	78
11	3090 X	2821	-0-	-269 B	-0-	2821 2		N	-0-			78
12	3193 X	2921	-0-	-272 B	-0-	2921 2		N	-0-			78
01	3193 X	2600	-0-	-593 B	-0-	2600 2		N	-0-			78

PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9801 - 12486		
08	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-			84
09	1740 N	1720	-0-	-20 B	-0-	1720 2		N	-0-			84
10	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	1770 2	11 9	N	10			94
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-			94
12	1767 N	1669	-0-	-98 B	-0-	1669 2		N	-0-			94
01	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632 2		N	-0-			94

LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996		
08	2356 N	1960	-0-	-396 B	-0-	1960 2		N	-0-			99
09	1950 N	1903	-0-	-47 B	-0-	1885 2	18 9	N	16			115
10	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1950 2	8 9	N	7			122
11	1890 N	534	-0-	-1356 B	-0-	534 2		N	-0-			122
12	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2513 2	28 9	N	25			147
01	1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	1291 2		N	-0-			147

LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

EMMERT 291				WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703
08	1829 X	1280	-0-	-549 B	-0-	1270	2	10 9	N	9				169
09	1890 X	1386	-0-	-504 B	-0-	1377	2	9 9	N	8				177
10	1953 X	1344	-0-	-609 B	-0-	1344	2		N	-0-				177
11	1890 X	1117	-0-	-773 B	-0-	1117	2		N	-0-				177
12	1581 X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2		N	-0-				177
01	1426 X	676	-0-	-750 B	-0-	676	2		N	-0-				177

LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254
08	1922 N	1673	-0-	-249 B	-0-	1673	2		N	-0-				195
09	1740 N	1695	-0-	-45 B	-0-	1676	2	19 9	N	17				212
10	1730 N	1730	-0-	-0 B	-0-	1710	2	20 9	N	18				230
11	1763 N	1763	-0-	-0 B	-0-	1763	2		N	-0-				230
12	1949 N	1949	-0-	-0 B	-0-	1920	2	29 9	N	26				256
01	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	1694	2	3 9	N	3	202 1			57

MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076
08	1252 X	1252	-0-	-0 B	-0-	1252	2		N	-0-				145
09	1048 X	1048	-0-	-0 B	-0-	1048	2		N	-0-				145
10	1146 X	1146	-0-	-0 B	-0-	1146	2		N	-0-				145
11	1152 N	1152	-0-	-0 B	-0-	1152	2		N	-0-				145
12	1062 N	1062	-0-	-0 B	-0-	1062	2		N	-0-				145
01	1171 N	1171	-0-	-0 B	-0-	1171	2		N	-0-				145

CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-

VESTER, MARTHA				WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9032 - 9038
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-

SAINT 520				WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	10240 - 13423
08	3136 X	3136	-0-	-0 B	-0-	3125	2	11 9	N	10				154
09	5067 X	5067	-0-	-0 B	-0-	5067	2		N	-0-				154
10	3882 X	3882	-0-	-0 B	-0-	3837	2	45 9	N	41				195
11	960 X	502	-0-	-458 B	-0-	502	2		N	-0-				195
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-				195
01	992 X	770	-0-	-222 B	-0-	770	2		N	-0-				195

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1364 N	1333	-0-	-31	B	-0-	1333	2	N	-0-			57
09		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	55 9	N	50		107
10		1550 N	1275	-0-	-275	B	-0-	1251	2	24 9	N	22		129
11		1290 N	1101	-0-	-189	B	-0-	1101	2		N	-0-		129
12		1426 N	1399	-0-	-27	B	-0-	1332	2	67 9	N	61		190
01		1271 N	1169	-0-	-102	B	-0-	991	2	178 9	N	162	162 1	190

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623														
08		1395 N	516	-0-	-879	B	-0-	516	2		N	-0-		49
09		900 N	599	-0-	-301	B	-0-	599	2		N	-0-		49
10		745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-		49
11		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2		N	-0-		49
12		1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2		N	-0-		49
01		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2		N	-0-		49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443														
08		1364 N	1063	-0-	-301	B	-0-	1063	2		N	-0-		51
09		1560 N	1168	-0-	-392	B	-0-	1089	2	79 9	N	72		123
10		1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	1 9	N	1		124
11		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2		N	-0-		124
12		1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	25 9	N	23		147
01		1302 N	1030	-0-	-272	B	-0-	1030	2		N	-0-		147

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BCE-MACH II LLC 040205														
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160														
08		334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	2		N	-0-		67
09		525 N	525	-0-	-0-		-0-	525	2		N	-0-	67 1	-0-
10		890 N	890	-0-	-0-		-0-	890	2		N	-0-		-0-
11		725 N	725	-0-	-0-		-0-	725	2		N	-0-		-0-
12		786 N	786	-0-	-0-		-0-	786	2		N	-0-		-0-
01		430 N	430	-0-	-0-		-0-	430	2		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	61	1	1049	2	N	2		30
09	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	59	1	998	2	N	3		33
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	61	1	1025	2	N	1		34
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	59	1	968	2	N	2		36
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	61	1	999	2	N	2		38
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	61	1	887	2	N	13		51

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116													
08	1550 N	257	-0-	-1293	-0-	97	1	160	2	N	-0-		145
09	1470 N	94	-0-	-1376	-0-	94	1			N	-0-		145
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	1			N	-0-		145
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	1			N	-0-		145
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-		145
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-		145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126													
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	1		52
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	N	-0-		52
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	10	1	459	2	N	4		56
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	10	1	393	2	N	1		57
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	10	1	386	2	N	2		59
01	465 N	317	-0-	-148	-0-	10	1	306	2	N	1		60

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136													
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	326	2	N	3		65
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	N	4		69
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	3		72
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	6	1	286	2	N	1		73
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	N	-0-		73
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-		73

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	188	-0-	-804	-0-	97 1	84 2	N	6			292
09	600 N	171	-0-	-429	-0-	7 9	2 2	N	68	175 1		185
10	434 N	97	-0-	-337	-0-	94 1		N	-0-			185
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	75 9	526 2	N	-0-			185
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	97 1	686 2	N	-0-			185
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97 1	683 2	N	-0-			185

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-			352
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			352
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			352
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			352
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			352
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	300 3	44 9	N	40			40
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			40
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			40
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			40
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			40

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
LANDERS "535"		WELL #:		1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	31 1	1109 2	N	8			125
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	9 9	952 2	N	-0-			125
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28 1	1415 2	N	14	99 1		40
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31 1	1372 2	N	15			55
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	15 9	1098 2	N	-0-			55
01	1457 N	1027	-0-	-430	-0-	29 1	999 2	N	-0-			55

LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	31 1	1277 2	N	-0-			156
09	1110 N	916	-0-	-194	-0-	29 1	886 2	N	1			157
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1 9	1077 2	N	3	94 1		66
11	1110 N	883	-0-	-227	-0-	30 1	852 2	N	3			69
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	3 9	830 2	N	-0-			69
01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	28 1	921 2	N	8			77
						30 1						
						29 1						
						9 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9182 - 9190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1537 N	1537	-0-	-0-	31 1	1506 2	N	-0-			155
09		1500 N	1485	-0-	-15	30 1	1455 2	N	-0-			155
10		1550 N	1533	-0-	-17	31 1	1501 2	N	1			156
11		1500 N	1472	-0-	-28	30 1	1442 2	N	-0-			156
12		1555 N	1555	-0-	-0-	31 1	1524 2	N	-0-			156
01		1519 N	1442	-0-	-77	31 1	1411 2	N	-0-			156

COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9524		
08		1271 N	1216	-0-	-55	31 1	1166 2	N	17			269
09		1260 N	1253	-0-	-7	30 1	1203 2	N	18			287
10		1240 N	1206	-0-	-34	31 1	1172 2	N	3	196	1	94
11		1195 N	1195	-0-	-0-	30 1	1165 2	N	-0-			94
12		1302 N	1215	-0-	-87	30 1	1185 2	N	-0-			94
01		1288 N	1288	-0-	-0-	31 1	1216 2	N	37			131

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9292 - 9301		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9528 - 9536		
08		1426 N	1365	-0-	-61	31 1	1321 2	N	12			147
09		1366 N	1366	-0-	-0-	30 1	1323 2	N	12			159
10		1389 N	1389	-0-	-0-	30 1	1325 2	N	31	149	1	41
11		1320 N	1196	-0-	-124	24 1	1172 2	N	-0-			41
12		1426 N	1314	-0-	-112	29 1	1285 2	N	-0-			41
01		1395 N	1370	-0-	-25	30 1	1325 2	N	14			55

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9580 - 9588		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	663 2	N	2	132
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 9	574 2	N	-0-	132
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	30 1	751 2	N	8	140
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	9 9	788 2	N	4	144
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	28 1	763 2	N	-0-	144
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	4 9	745 2	N	6	150
						26 1				
						24 1				
						7 9				

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	625 2	N	-0-	70
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	618 2	N	7	77
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8 9	726 2	N	22	99
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	31 1	898 2	N	-0-	99
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24 9	671 2	N	-0-	99
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30 1	660 2	N	10	109
						29 1				
						27 1				
						11 9				

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 -	9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	28 1	590 2	N	14	70 1			45
							15 9							
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	25 1	620 2	N	-0-				45
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	23 1	611 2	N	-0-				45
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	19 1	517 2	N	-0-				45
12		682 N	589	-0-	-93	-0-	26 1	563 2	N	-0-				45
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	25 1	555 2	N	-0-				45

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 -	8992	
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	28 1	914 2	N	1				214
							1 9							
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	29 1	957 2	N	2				216
							2 9							
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31 1	1094 2	N	3				219
							3 9							
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	30 1	1076 2	N	3				222
							3 9							
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31 1	993 2	N	4				226
							4 9							
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29 1	1082 2	N	3				229
							3 9							

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 -	8993	
08		4619 X	4414	-0-	-205	-0-	31 1	4369 2	N	13				278
							14 9							
09		4410 X	4270	-0-	-140	-0-	30 1	4240 2	N	-0-				278
10		4526 X	4425	-0-	-101	-0-	31 1	4380 2	N	13				291
							14 9							
11		4320 X	4244	-0-	-76	-0-	30 1	4203 2	N	10				301
							11 9							
12		4402 X	4328	-0-	-74	-0-	31 1	4289 2	N	7				308
							8 9							
01		4433 X	4372	-0-	-61	-0-	31 1	4330 2	N	10				318
							11 9							

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 -	9999	
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	29 1	1645 2	N	16	69 1			52
							18 9							
09		1770 N	1605	-0-	-165	-0-	27 1	1578 2	N	-0-				52
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30 1	2232 2	N	20				72
							22 9							
11		1650 N	922	-0-	-728	-0-	22 1	897 2	N	3				75
							3 9							
12		1674 N	906	-0-	-768	-0-	31 1	872 2	N	3				78
							3 9							
01		2294 N	106	-0-	-2188	-0-	4 1	102 2	N	-0-				78

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10064	- 10072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	31 1	1440 2	N	16	124 1	73	
09	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	18 9	1340 2	N	20		93	
10	1395 N	995	-0-	-400	-0-	22 9	972 2	N	1		94	
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	22 1	1370 2	N	7		101	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1 9	1445 2	N	17		118	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29 1	1119 2	N	12		130	
						8 9						
						31 1						
						19 9						
						25 1						
						13 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094	- 10102
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	675 2	N	21	101 1	76	
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	23 9	621 2	N	2		78	
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	30 1	601 2	N	-0-		78	
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	2 9	635 2	N	-0-		78	
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	31 1	643 2	N	-0-		78	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	N	1		79	
						1 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31 1	1054 2	N	31	65 1	75	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34 9	995 2	N	5		80	
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	30 1	1018 2	N	13		93	
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	6 9	1030 2	N	7		100	
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31 1	1086 2	N	20		120	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	14 9	1027 2	N	8		128	
						8 9						
						31 1						
						22 9						
						9 9						

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	31 1	1031 2	N	8	50 1	114	
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	9 9	1056 2	N	10		124	
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	30 1	1001 2	N	10		134	
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	11 9	916 2	N	5		139	
12	1147 N	517	-0-	-630	-0-	30 1	487 2	N	1		140	
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	6 9	478 2	N	-0-		140	
						29 1						
						1 9						
						31 1						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31 1	1315 2	N	22	142 1		27
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	24 9	1261 2	N	-0-			27
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	29 1	1324 2	N	10			37
11	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	28 1	1262 2	N	9			46
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	11 9	1391 2	N	12			58
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	25 1	1286 2	N	9			67
						10 9						

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 2	N	-0-			84
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	314 2	N	-0-			84
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	N	-0-			84
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 2	N	-0-			84
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	26 1	285 2	N	-0-			84
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	25 1	246 2	N	-0-			84

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
08	5022 X	4908	-0-	-114	-0-	31 1	4877 2	N	-0-			116
09	4860 X	4683	-0-	-177	-0-	30 1	4642 2	N	10			126
10	5022 X	4606	-0-	-416	-0-	11 9	4542 2	N	31			157
11	4860 X	4676	-0-	-184	-0-	30 1	4622 2	N	22			179
12	5022 X	4685	-0-	-337	-0-	34 9	4619 2	N	32			211
01	4898 X	4699	-0-	-199	-0-	31 1	4666 2	N	2			213
						2 9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
08	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	31 1	2616 2	N	28	120 1		126
09	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	31 9	2730 2	N	28			154
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	30 1	3310 2	N	1			155
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	31 9	3168 2	N	21			176
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	30 1	3114 2	N	27			203
01	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	30 9	2886 2	N	26			229
						27 1						
						29 9						

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176			RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9494 - 9502			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2387 N	2279	-0-	-108	-0-		2275	2	4	9	N	4			126
09	2250 N	2187	-0-	-63	-0-		2187	2			N	-0-			126
10	2418 N	2233	-0-	-185	-0-		2233	2			N	-0-			126
11	2220 N	2191	-0-	-29	-0-		2149	2	42	9	N	38			164
12	2263 N	2014	-0-	-249	-0-		2001	2	13	9	N	12			176
01	2232 N	1668	-0-	-564	-0-		1668	2			N	-0-			176

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931			RRCID -> 279330		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH	11737	PERF.10251 - 10256			
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1											
08	4061 X	3950	-0-	-111	-0-		3950	2			N	-0-			25
09	3900 X	3791	-0-	-109	-0-		3791	2			N	-0-			25
10	4030 X	3926	-0-	-104	-0-		3926	2			N	-0-			25
11	3900 X	3755	-0-	-145	-0-		3755	2			N	-0-			25
12	3968 X	3957	-0-	-11	-0-		3957	2			N	-0-			25
01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-		3395	2			N	-0-			25

HILL		WELL #:		4416	RRCID -> 293052		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH	11001	PERF. 9400 - 9407			
08	13144 X	12277	-0-	-867	-0-		12237	2	40	9	N	36	195	1	53
09	12720 X	11651	-0-	-1069	-0-		11614	2	37	9	N	34			87
10	13144 X	11815	-0-	-1329	-0-		11773	2	42	9	N	38			125
11	12450 X	11255	-0-	-1195	-0-		11213	2	42	9	N	38			163
12	12493 X	11391	-0-	-1102	-0-		11334	2	57	9	N	52			215
01	12276 X	10797	-0-	-1479	-0-		10766	2	31	9	N	28	200	1	43

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		040205														
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 022376		COMPL. DATE 07/31/1957		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		040205														
MARTIN, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070								
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					23
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					23
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					23
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					23
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					23
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095								
08	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					3
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	769	2	3	9	N	3					6
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					8
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					8
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	781	2	3	9	N	3					11
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					11

TYSON, R.B.-A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739								
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	501	2	24	9	N	22					146
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	47	1			99
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					99
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					107
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	743	2	33	9	N	30					137
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20					157

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8021 - 10028						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8313 - 9935						
08	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					85
09	1980 X	1860	-0-	-120	-0-	1858	2	2	9	N	-2					87
10	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1848	2	3	9	N	-3					90
12	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					90
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					90

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 8041 - 10152						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7702 - 7718						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	63	1			17
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7936 - 8020						
HAINES, GRACE		WELL #: 3														
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					83
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					83
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					83
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					83
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7492 - 7506						
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1														
08	3100 N	557	-0-	-2543	-0-	7035	557	2		N	-0-					199
09	3000 N	598	-0-	-2402	-0-	4633	598	2		N	-0-					199
10	3100 N	552	-0-	-2548	-0-	2085	552	2		N	-0-					199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2085				N	NO RPT					199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2085				N	NO RPT					199
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1527				N	NO RPT					199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY		7	-0-	7	229	5 1	2 9	N	2			152
09	14B DENY		7	-0-	7	236	5 1	2 9	N	2			154
10	14B DENY		9	-0-	9	245	6 1	3 9	N	3			157
11	14B DENY	NO RPT		-0-		245			N	NO RPT			157
12	14B DENY	NO RPT		-0-		245			N	NO RPT			157
01	14B DENY	NO RPT		-0-		245			N	NO RPT			157

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			20
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2		N	-0-			20
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	3	19 9	N	17			167
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1743	3	107 9	N	97	149 1		115
10	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1741	3	24 9	N	22			137
11	1770 N	1449	-0-	-321	-0-	1426	3	23 9	N	21			158
12	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1865	3	26 9	N	24			182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4 9	N	4			72
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1 9	N	1			73
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	639	3	2 9	N	2			75
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			75
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	596	3	2 9	N	2			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

08	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3		N	-0-	178 1		67
09	3900 X	3521	-0-	-379	-0-	3471	3	50 9	N	45			112
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	3489	3	147 9	N	134	181 1		65
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3889	3	141 9	N	128			193
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3890	3	151 9	N	137	178 1		152
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			152

LIPSCOMB (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC PIPER		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				100676										
				WELL #:	1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7683 - 7770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			21
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			21
10		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3		N	-0-			21
11		900 N	753	-0-	-147	-0-	753	3		N	-0-			21
12		899 N	786	-0-	-113	-0-	774	3	12	9	N	11		32
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			32

MMGL TXPH, LLC GEORGE 11				101619		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.10715 - 14687		
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	542	1	475	2	N	5		251
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	470	1	401	2	N	11		262
*10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	494	1	311	2	N	35	24 7	273
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	464	1	278	2	N	23		296
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	446	1	225	2	N	-0-		296
*01		837 N	48	-0-	-789	-0-	48	1			N	-0-		296

EQV OPERATING LLC BECKER				101634		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7624 - 7734		
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	645	3	73	9	N	66		307
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	626	3	52	9	N	47	188 1	166
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	640	3	62	9	N	56		222
11		690 N	508	-0-	-182	-0-	456	3	52	9	N	47		269
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62	9	N	56	193 1	132
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		132

LINCOLN BOOTH				WELL #:	3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7634 - 8013		
08		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-		67
09		1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1316	3	2	9	N	2		69
10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1363	3	3	9	N	3		72
11		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1314	3	2	9	N	2		74
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	3	6	9	N	5		79
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		79

STANLEY 249				WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8722 - 13515		
08		4092 X	3977	-0-	-115	-0-	1860	1	2072	3	N	41	175 1	122
09		4080 X	3595	-0-	-485	-0-	1800	1	1756	3	N	35		157
10		4216 X	3979	-0-	-237	-0-	1860	1	2077	3	N	38		195
11		4080 X	3990	-0-	-90	-0-	1800	1	2125	3	N	59		254
12		3999 X	3979	-0-	-20	-0-	1860	1	2052	3	N	61	178 1	137
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3272	3	42	9	N	38			262
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	3	33	9	N	30			292
10	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	3096	3	45	9	N	41			333
11	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	3096	3	46	9	N	42	189	1	186
12	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2824	3	50	9	N	45			231
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			231

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424				
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2389	3	118	9	N	107			290
09	2580 N	2396	-0-	-184	-0-	2291	3	105	9	N	95	175	1	210
10	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	2300	3	111	9	N	101			311
11	2430 N	2371	-0-	-59	-0-	2252	3	119	9	N	108	184	1	235
12	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2276	3	100	9	N	91			326
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			326

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7404 - 7440				
SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1												
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7458 - 7580				
PURDUM UNIT		WELL #: 1												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019														

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7376 - 7436				
BRILLHART		WELL #: 3818												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE		1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7524				
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-	55	1	12
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			12
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	58	1	2165	2	N	-0-			12
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-			12
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	-0-			12
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-			12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 -	7488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 -	7629	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			23
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			23
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			23
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			23
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			23
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			23
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 -	7569	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUESS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 -	7382	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			20
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-			20
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			20
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			20
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			20
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-			20
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 -	7530	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			92
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			92
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			92
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			92
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			92
CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 -	7458	
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				52
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				52
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				52
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				52
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				52
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546						
BARTON		WELL #: 1503H													
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	3	14	9	N	13				58
09	2490 X	2379	-0-	-111	-0-	2377	3	2	9	N	2				60
10	2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2471	3	6	9	N	5				65
11	2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2230	3	2	9	N	2				67
12	2511 X	2278	-0-	-233	-0-	2272	3	6	9	N	5				72
01	2511 X	1962	-0-	-549	-0-	1962	3			N	-0-				72

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075						
08	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	3834	3	11	9	N	10				63
09	4500 X	4235	-0-	-265	-0-	4206	3	29	9	N	26				89
10	4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4246	3	17	9	N	15				104
11	4500 X	3708	-0-	-792	-0-	3669	3	39	9	N	35				139
12	4371 X	3951	-0-	-420	-0-	3928	3	23	9	N	21				160
01	4371 X	3310	-0-	-1061	-0-	3302	3	8	9	N	7				167

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075						
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	476	3	54	9	N	49	177	1		96
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	446	3	67	9	N	61				157
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	489	3	76	9	N	69	176	1		50
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	385	3	46	9	N	42				92
12	527 N	387	-0-	-140	-0-	365	3	22	9	N	20				112
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	498	3	64	9	N	58				170

H-S EXPLORATION		341469		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450						
LENA MAE		WELL #: 1819													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320							
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2				90
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				90
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				90
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				90
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				90
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510	- 7555	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502	- 7556		
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	33
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	641	2	2	9	N	35
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	35
11	750 N	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	35
12	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	35
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	35

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7506	- 7540		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	25
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	25
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	25
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	25
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	27
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	080517	COMPL. DATE	11/19/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7531 - 7580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		14
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-		14
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-		14
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-		14
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		14
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		14

PIPER, OLA O.		WELL #:		7	RRCID ->	088326	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7702 - 7770
08	5332 X	5297	-0-	-35	-0-	81	1	5176	2	N	36	177
09	5160 X	5108	-0-	-52	-0-	78	1	4990	2	N	36	172 1 41
10	5332 X	5277	-0-	-55	-0-	40	9	5185	2	N	10	51
11	5160 X	5091	-0-	-69	-0-	81	1	4999	2	N	13	64
12	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	11	9	5145	2	N	26	90
01	5301 X	4726	-0-	-575	-0-	81	1	4571	2	N	67	157
						29	9					
						74	9					

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	126510	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	7670 - 7725
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1	2
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	2
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	2
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	2

PIPER, OLA P.		WELL #:		6321	RRCID ->	178621	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7772 - 7792
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	920	2	20	9	N	18	84 1 66
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2	68
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	70
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1	71
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	72
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	883	2	2	9	N	2	74

BRILLHART 818		WELL #:		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7895 - 9127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7500 - 9182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662				
08	3100 N	6543	-0-	3443	3443	6416	2	127	9	N	115					173
09	3000 N	4040	-0-	1040	4483	3858	2	182	9	N	165					338
10	3100 N	3151	-0-	51	4534	3072	2	79	9	N	72					410
11	6985 X	2451	-0-	-4534	-0-	2451	2			N	-0-	188	1			222
12	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2197	2	58	9	N	53					275
01	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2142	2	32	9	N	29					304

DOYLE, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	209613	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8116 - 10260				
08	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	46	1	1582	2	N	12					148
						13	9									
09	1650 N	1252	-0-	-398	-0-	44	1	1202	2	N	5	39	1			114
						6	9									
10	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	46	1	1623	2	N	2					116
						2	9									
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-					116
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	N	7					123
						8	9									
01	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	46	1	1352	2	N	1					124
						1	9									

DOYLE, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	209618	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8361 - 9419				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47

DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440				
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	2					79
						2	9									
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	2	N	-0-					79
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	2					81
						2	9									
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					81
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					81
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-					81

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		5	RRCID ->	213916	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7956 - 9738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675			
08	620 N	487	-0-	-133	-0-	32 1	452 2	N	3			190			
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	3 9	408 2	N	3			193			
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	31 1	387 2	N	4			197			
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	4 9	293 2	N	3			200			
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3 9	438 2	N	3			203			
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	32 1	39 2	N	-0-			203			

PRICE, WD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	214226	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8392 - 9910			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	214227	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8105 - 9081			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	15 1	5 2	N	-0-			29			
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	14 1	1 2	N	-0-			29			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 1	1 2	N	-0-			29			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	14 1	2 2	N	-0-			29			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			29			
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			29			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214767	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8145 - 9857
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	31 1	2004 2	N	5			102
09	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	6 9	1877 2	N	6			108
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	7 9	2115 2	N	-0-			108
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	31 1	1975 2	N	1			109
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1 9	2065 2	N	2			111
01	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	2 9	1873 2	N	2			113
						31 1						
						2 9						
						2 9						

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		11H	RRCID ->	215017	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8145 - 10061
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		12H	RRCID ->	215019	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8167 - 9575
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	97 1	138 2	N	-0-			105
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	94 1	40 2	N	-0-			105
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	97 1		N	-0-			105
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	94 1	467 2	N	-0-			105
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	97 1	197 2	N	-0-			105
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	97 1	216 2	N	-0-			105

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	97 1	964 2	N	-0-			105
09	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	94 1	935 2	N	5			110
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	6 9	953 2	N	-0-			110
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	97 1	920 2	N	-0-			110
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	94 1	949 2	N	-0-			110
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	97 1	946 2	N	-0-			110

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	305	-0-	-191	-0-	97 1	208 2	N	-0-			270
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	94 1	362 2	N	-0-			270
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	97 1	546 2	N	91			361
							100 9						
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	94 1	117 2	N	67	346 1		82
							74 9						
12		465 N	213	-0-	-252	-0-	97 1	116 2	N	-0-			82
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	97 1	556 2	N	30			112
							33 9						

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007	
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	97 1	983 2	N	-0-			264
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94 1	961 2	N	-0-			264
10		1147 N	776	-0-	-371	-0-	97 1	679 2	N	-0-			264
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94 1	1024 2	N	-0-			264
12		1085 N	782	-0-	-303	-0-	97 1	685 2	N	-0-			264
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	97 1	617 2	N	-0-			264

DOYLE, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	219384	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8082 - 10004	
08		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	391 1	1067 2	N	-0-			92
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	180 1	1018 2	N	3			95
							3 9						
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	186 1	942 2	N	3			98
							3 9						
11		1410 N	931	-0-	-479	-0-	180 1	749 2	N	2			100
							2 9						
12		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	186 1	1043 2	N	3			103
							3 9						
01		1116 N	848	-0-	-268	-0-	186 1	660 2	N	2			105
							2 9						

DOYLE, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	219393	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7926 - 10050	
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	251 1	2125 2	N	52			192
							57 9						
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	243 1	1900 2	N	11	103 1		100
							12 9						
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	251 1	2189 2	N	2			102
							2 9						
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	243 1	1944 2	N	4			106
							4 9						
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	251 1	2014 2	N	2			108
							2 9						
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	251 1	1601 2	N	3			111
							3 9						

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620																	
08		837 N	756	-0-	-81	-0-	20	1	733	2	N	3					107
							3	9									
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	6					113
							7	9									
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	765	2	N	1					114
							1	9									
11		720 N	675	-0-	-45	-0-	20	1	653	2	N	2					116
							2	9									
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	20	1	721	2	N	5					121
							6	9									
01		775 N	647	-0-	-128	-0-	20	1	625	2	N	2					123
							2	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7753 - 7532
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	297 1	2502 2	N	1			53
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	288 1	2207 2	N	5			58
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	297 1	2180 2	N	5			63
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	288 1	2035 2	N	2			65
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	297 1	2174 2	N	3			68
01	2263 N	1294	-0-	-969	-0-	297 1	994 2	N	3			71

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8106 - 7791
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	40 1	819 2	N	3			63
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38 1	790 2	N	185			248
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	204 9	797 2	N	2			250
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	40 1	710 2	N	1			251
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	38 1	827 2	N	5			256
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	793 2	N	18			274

PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8103 - 10766
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8329 - 11181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		2H	RRCID ->	243121	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8134 - 11380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
TYSON, D. R.		WELL #:		5623H	RRCID ->	247369	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8230 - 11919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	154 1	1381 2	N	13				255
09	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	14 9	1321 2	N	12				267
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	149 1	1342 2	N	60	185 1			142
11	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	13 9	1260 2	N	26				168
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	154 1	1294 2	N	7				175
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	29 9	1299 2	N	5				180

PRICE, WD -B-		WELL #:		10H	RRCID ->	258033	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8152 - 11754
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	119 1	984 2	N	31			122
09	1110 N	913	-0-	-197	-0-	34 9	769 2	N	26			148
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	115 1	938 2	N	4			152
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	29 9	834 2	N	6			158
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	4 9	725 2	N	7			165
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	119 1	721 2	N	49			214

DOYLE, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	258697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	9040 - 0
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	258868	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7730 - 7805
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		21H	RRCID ->	265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380 - 12465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-		25
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-		25
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-		25
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-		25
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-		25
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-		25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260			
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	52		202
						57	9				
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	55		257
						61	9				
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	183	356	84
						201	9				
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	325	182	227
						358	9				
12	3100 N	4087	-0-	987	987	1079	1	N	231	360	98
						254	9				
*01	4307 X	3320	-0-	-987	-0-	1079	1	N	142		240
						156	9				

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		137
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		137
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		137
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		137
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		137
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		137

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3 9	N	3		52
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2 9	N	2		54
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	N	1		55
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2 9	N	2		57
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	N	2		59
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	N	1		60

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957				
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		276
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-		276
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		276
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-		276
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	372	1	52 9	N	47		323
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-	177 1	146

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020						
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9	N	87		188
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		188
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1		189
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-		189
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		189
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		189

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389						
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	273	1	221	2	N	25		55
							28	9						
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	264	1	377	2	N	27		82
							30	9						
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	273	1	12	9	N	11		93
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	N	31		124
							34	9						
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	N	35		159
							39	9						
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	273	1	834	2	N	39		198
							43	9						

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413							
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-		106	
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-		106	
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	372	1	54	2	N	73		179	
							80	9							
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	N	22		201	
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	372	1	238	2	N	196	188	1	209
							216	9							
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	372	1	301	2	N	92	187	1	114
							101	9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573							
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	372	1	2103	2	N	95	179	1	182
							105	9							
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	360	1	1975	2	N	94			276
							103	9							
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	2	N	90	182	1	184
							99	9							
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	360	1	1604	2	N	74			258
							81	9							
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	372	1	1799	2	N	91	183	1	166
							100	9							
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	372	1	1506	2	N	77			243
							85	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #:		6142H	RRCID ->	279623	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8495 - 13207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	372	1	2291 2	N	71			327
09	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	78	9	2202 2	N	96	189 1		234
10	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	106	9	1850 2	N	56			290
11	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	372	1	2014 2	N	74	183 1		181
12	2759 X	2510	-0-	-249	-0-	62	9	2052 2	N	78			259
01	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	81	9	1687 2	N	48			307
						372	1						
						53	9						

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #:		6141H	RRCID ->	279693	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8432 - 12214	
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1554 2	N	14			189
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	15	9	1505 2	N	12			201
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	180	1	1558 2	N	13			214
11	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	13	9	1154 2	N	18			232
12	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	14	9	1376 2	N	16			248
01	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	180	1	1448 2	N	18	185 1		81
						20	9						

HARRY PARKER 697		WELL #:		10H	RRCID ->	281831	COMPL. DATE	11/19/2016	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8168 - 12404	
08	6448 X	6286	-0-	-162	-0-	186	1	5954 2	N	133			300
09	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	146	9	5710 2	N	141	181 1		260
10	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	180	1	5833 2	N	169	185 1		244
11	6090 X	5906	-0-	-184	-0-	155	9	5626 2	N	91			335
12	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	186	1	5794 2	N	133	168 1		300
01	6293 X	5464	-0-	-829	-0-	100	9	5193 2	N	77			377
						186	1						
						146	9						
						186	1						
						85	9						

HARRY PARKER 697		WELL #:		9H	RRCID ->	281832	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8277 - 12292	
08	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-			359
09	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2		N	-0-			359
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			359
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			359
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			359
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	165 1		194

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3627 X	2487	-0-	-1140	-0-	186	1	2174	2	N	115		265
							127	9						
09		3510 X	2391	-0-	-1119	-0-	180	1	2111	2	N	91	179 1	177
							100	9						
10		3596 X	2330	-0-	-1266	-0-	186	1	2080	2	N	58		235
							64	9						
11		2970 X	2155	-0-	-815	-0-	180	1	1885	2	N	82	175 1	142
							90	9						
12		3069 X	2109	-0-	-960	-0-	186	1	1837	2	N	78		220
							86	9						
01		2480 X	1883	-0-	-597	-0-	186	1	1639	2	N	53		273
							58	9						

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419														
08		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	316	1	1300	2	N	74	183 1	128
							81	9						
09		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	306	1	1202	2	N	58		186
							64	9						
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	316	1	1169	2	N	92		278
							101	9						
11		1650 N	1454	-0-	-196	-0-	306	1	1052	2	N	87	184 1	181
							96	9						
12		1612 N	1450	-0-	-162	-0-	316	1	1077	2	N	52		233
							57	9						
01		1581 N	1296	-0-	-285	-0-	316	1	913	2	N	61	186 1	108
							67	9						

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420														
08		5332 X	5275	-0-	-57	-0-	279	1	4822	2	N	158	183 1	176
							174	9						
09		5160 X	5079	-0-	-81	-0-	270	1	4778	2	N	28		204
							31	9						
10		5394 X	5022	-0-	-372	-0-	279	1	4697	2	N	42		246
							46	9						
11		5220 X	4510	-0-	-710	-0-	270	1	4118	2	N	111	182 1	175
							122	9						
12		5394 X	4899	-0-	-495	-0-	279	1	4492	2	N	116	133 1	158
							128	9						
01		5270 X	4408	-0-	-862	-0-	279	1	4048	2	N	74		232
							81	9						

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381														
08		7130 X	7078	-0-	-52	-0-	409	1	6318	2	N	319	355 1	233
							351	9						
09		7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	396	1	5297	2	N	98		331
							108	9						
10		7254 X	7207	-0-	-47	-0-	409	1	6428	2	N	336	362 1	305
							370	9						
11		7020 X	6511	-0-	-509	-0-	396	1	5789	2	N	296	345 1	256
							326	9						
12		7068 X	6869	-0-	-199	-0-	409	1	6111	2	N	317	361 1	212
							349	9						
01		7192 X	5837	-0-	-1355	-0-	409	1	5161	2	N	243	166 1	289
							267	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	2	N	245	337	1	223
							270	9							
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1484	2	N	201			424
							221	9							
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1621	2	N	399	362	1	461
							439	9							
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1388	2	N	200	380	1	281
							220	9							
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	2	N	231	190	1	322
							254	9							
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	101	172	1	251
							111	9							
HOME PETROLEUM CORP. 396852															
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546															
08	620 N	321	-0-	-299	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264															
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3			44
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2			46
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	59	9	N	54			100
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	39	9	N	35			135
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10			145
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10			155
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555															
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			120
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			120
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			120
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			120
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			120
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT			120
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		144
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3	N	-0-		144
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		144
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		144
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		144
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557 - 7599	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		33
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		33

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610	
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-		8
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	419	3	N	72		80
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		80
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		80
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		80
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7623 - 7647	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		105
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3	N	-0-		105
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		105
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		105
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		105
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		105

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7461 - 7516	
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-		55
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	428	3	N	5		60
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		60
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		60
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		60

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-		160
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		160
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		160
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		160
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		160
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7463 - 7540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	80
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	80
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	80
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	80
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	290	3	96	9	N	87	167
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	167

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7548 - 7628	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	20
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-	20
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	20
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	20
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	20
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	20

CHRIST PEIL		WELL #:		1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7464 - 7549	
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-	55
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-	55
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	55
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-	55
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-	55
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	55

DUKE, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038506	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7460 - 7552	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #:		1	RRCID ->	039715	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7541 - 7631	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	42
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	158	3	152	9	N	138	180
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	180
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	180
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	180
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	180

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	040867	COMPL. DATE	12/28/1966	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7545 - 7667	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #:		1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7412 - 7530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		105
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		105
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		105
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		105
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		105
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		130
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		130
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		130
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		130
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		130
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		81
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		81
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		81
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
08	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3	N	-0-		246
09	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	3	N	-0-		246
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		246
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		246
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		246
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		246

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	13
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	13
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	13
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	13
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	13
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	13

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-	57
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2	N	-0-	57
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	57
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	100
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	100
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-	100
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-	100
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	100
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619							
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	3			N	-0-			23
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-			23
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			23
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			23
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			23
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529							
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			149
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			149
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			149
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			149
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			149
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172							
08	620	X	56	-0-	-564	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	600	X	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					140
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					140
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					140
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					140
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					140
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

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

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					95
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					95
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					95
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					95
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					95
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAIN E. G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

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

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:		1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8698 - 9907
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7684 - 7756
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3				150
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3				150
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				150
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				150
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				150
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						150

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3				93
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3				93
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3				93
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3				93
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				93
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						93

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7686 - 7739
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3				80
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3				80
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				80
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3				80
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3				80
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						80

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8670 - 10000
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3				500
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3				500
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1067	3	211 9		192 1	500
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3				500
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3				500
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						500

OLA		WELL #:		4	RRCID ->	070548	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7618 - 7678
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		3688-U	RRCID ->	070549	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 7646 - 9868
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7626 - 7714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		142
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-		142
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		142
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		142
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		142
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		142

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 7640 - 7716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 7570 - 7636	
08	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2	N	-0-		185
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		185
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		185
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		185
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		185
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8180 - 8232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7483 - 7572	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7502 - 7578	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		32
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	3	N	-0-		32
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		32
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		32
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		32
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7506 - 7528	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		584
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-		584
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		584
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		584
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		584
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		584

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772			
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-		138
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		138
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-		138
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		138
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		138
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		138

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		10
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		10
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		10
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		10
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		10
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930			
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		68
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-		68
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		68
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		167
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	558	3	N	45		212
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		212
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		212
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		212
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		162
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3	N	-0-		162
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		162
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		162
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		162
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-			42			
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			42			
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-			42			
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			42			
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			42			
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			42			

IMKE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			47			
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	355 3	80	9	N	73			120			
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			120			
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			120			
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			120			
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			120			

REDELSPERGER, ADOLPH										WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614	
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056 3			N	-0-			25			
09		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	925 3	96	9	N	87			112			
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			112			
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-			112			
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-			112			
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			112			

DUKE, C.C.										WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BENSCH										WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			173			
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	979 3	13	9	N	12			185			
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-			185			
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	962 3	11	9	N	10			195			
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3			N	-0-			195			
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			195			

GEX, J. A. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13			

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-										WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			93			
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			93			
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			93			
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			93			
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			93			
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			93			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		84
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 3	N	-0-		84
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		84
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		84
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		84
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		84

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		201
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		201
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		201
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		201
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		201
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		201

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678			
08	1426 N	575	-0-	-851	-0-	575	3	N	-0-		210
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1339	3	30 9	N	27	237
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	3	7 9	N	6	243
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	243
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-	243
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		243

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553			
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3		N	-0-	136
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	976	3	11 9	N	10	146
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	146
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-	146
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-	146
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		146

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629			
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	113
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	113
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	113
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	113
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	113
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		113

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	52
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	52
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	52
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	52
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	52
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640			
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	291
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	291
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	291
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	291
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	291
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100			
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-	240
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3		N	-0-	240
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-	240
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-	240
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1839	3	199 9	N	181	240
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	181 1	240

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			197
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-			197
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			197
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			197
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			197
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			197

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8052 - 9605			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7590 - 7620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7577 - 7616			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8062 - 8131			
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-			95
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-			95
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			95
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			95
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			95
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8017 - 8112			
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			5
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-			5
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			5
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			5
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			5
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8012 - 8048			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045								
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					25
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					25
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					25
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760								
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					130
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					130
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					130
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					130
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					130
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024								
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222								
08	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					137
09	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					137
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					137
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					137
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					137

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-	300
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908 3		N	-0-	300
10	2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674 3		N	-0-	300
11	2850 X	2597	-0-	-253	-0-	2597 3		N	-0-	300
12	3193 X	2441	-0-	-752	-0-	2441 3		N	-0-	300
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-	890
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-	890
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-	890
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-	890
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	890
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	890

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446		
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 3		N	-0-	153
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	558 3	26 9	N	24	177
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	177
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	177
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	177
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	177

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000		
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	880
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-	880
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	880
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	880
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-	880
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	55
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	55
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	55
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	55
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	55
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	55

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	20	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-	20	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	20	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	20	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	20	
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	20	

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486			
08	1023 N	559	-0-	-464	-0-	559	3	N	-0-	233	
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3	N	-0-	233	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	233	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	233	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	3	8 9 N	7	240	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	240	

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	118	
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	118	
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	118	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	118	

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618			
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-	260	
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-	260	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	260	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	260	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	260	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	260	

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598			
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	198	
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-	198	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	198	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	198	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	198	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	198	

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	121	
09	750 N	380	-0-	-370	-0-	380	3	N	-0-	121	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	121	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	282	3	202 9 N	184	184 1 121	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	121	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	121	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		130
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	10		140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970		
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		65
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	N	-0-		65
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		65
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		65
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		65
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		65

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		180
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3	N	-0-		180
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		180
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		180
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		180
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		180

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964		
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3	N	-0-		278
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3	N	-0-		278
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3	N	-0-		278
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3	N	-0-		278
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		278
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		278

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		177
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	659 3	N	20		197
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 3	N	6		203
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		203
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		203
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		203

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074		
08	899 N	66	-0-	-833	-0-	66 3		N	-0-	100
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	369 3	66 9	N	60	160
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	160
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	160
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	160
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	160

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108		
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-	100
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-	100
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	100
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	100
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	100
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470		
08	3100 N	2286	-0-	-814	4216	2286 2		N	-0-	185
09	3000 N	2548	-0-	-452	3764	2545 2	3 9	N	3	188
10	3100 N	2577	-0-	-523	3241	2575 2	2 9	N	2	190
11	3000 N	2303	-0-	-697	2544	2303 2		N	-0-	190
12	3100 N	2613	-0-	-487	2057	2613 2		N	-0-	190
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	190

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141		
08	3100 N	2135	-0-	-965	619	2135 3		N	-0-	243
09	2636 N	2017	-0-	-619	-0-	2017 3		N	-0-	243
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-	243
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-	243
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	243
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	243

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585			
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556			
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-		83
09	3000 N	538448	-0-	535448	-0-	535448	3	N	-0-		83
10	3100 N	548	-0-	-2552	-0-	532896	548	3	N	-0-	83
11	3000 N	532	-0-	-2468	-0-	530428	532	3	N	-0-	83
12	3100 N	543	-0-	-2557	-0-	527871	543	3	N	-0-	83
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	527127		N	NO RPT		83

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596			
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		8
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		8
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		8
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		8
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		8
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580			
08	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3	N	-0-		385
09	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	1476	3	N	-0-		385
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-		385
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		385
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		385
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1652		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		117
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	671	3	N	13		130
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		130
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		130
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		130
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		130

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		100
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613	3	N	40		140
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		140
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		140
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		140
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		140

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614			
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3	N	-0-		280
09	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	3	N	-0-		280
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		280
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		280
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		280
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636			
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		153
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		153
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		153
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		153
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		153
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		153

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	133	
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	671 3		N	-0-	133	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	133	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	133	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	133	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	133	

KLIOWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	70
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	611 3	11 9	N	10	80
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	80
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	80
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	80
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	80

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591		
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	150
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-	150
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	150
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	150
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	150
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616		
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	160
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	160
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	160
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	160
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	160
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276		
08	3100 N	1427	-0-	-1673	2902	1427 3		N	-0-	28
09	3000 N	3413	-0-	413	3315	3413 3		N	-0-	28
10	3100 N	4082	-0-	982	4297	4082 3		N	-0-	28
11	3000 N	4118	-0-	1118	5415	4118 3		N	-0-	28
12	3100 N	2295	-0-	-805	4610	2295 3		N	-0-	28
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	2192			N	NO RPT	28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966		
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3		N	-0-	90
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	90
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	90
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	90
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-	90
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7953 -	8024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 -	8036	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 -	8120	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			42
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			42
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			42
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			42
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			42
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			42

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 -	7592	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 -	7782	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			220
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			220
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			220
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			220
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			220
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			220

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 -	7618	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			178
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	320	3	30	9	N	27			205
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			205
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			205
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			205
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			205

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7690 -	7762	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			180
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			180
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			180
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			180
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			180
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474				
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3	N	-0-			170
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8 9 N	7			177
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1 9 N	1			178
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			178
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			178
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			178

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			190
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			190
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			190
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			190
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			84
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			84
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			84
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			84
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			84
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			216
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			216
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			216
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			216
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			216
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			216

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	261
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-	261
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-	261
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	261
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-	261
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
08	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513 3		N	-0-	261
09	960 N	315	-0-	-645	-0-	315 3		N	-0-	261
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	261
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	261
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	261
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-	213
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-	213
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	213
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-	213
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	213
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	157
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-	157
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	157
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	157
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	157
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	157

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
08	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786 3		N	-0-	261
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-	261
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	261
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-	261
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	261
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	261

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	153
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3		N	-0-	153
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	153
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	153
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	153
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	153

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-	60
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-	60
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-	60
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-	60
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-	60
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 3		N	-0-	180
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055 3		N	-0-	180
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	180
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	180
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-	180
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-	130
09	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1037 3	8 9	N	7	137
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183 3	9 9	N	8	145
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-	145
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	145
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	145

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	105
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-	105
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	105
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	105
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	105
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	120
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	219 3	77 9	N	70	190
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	190
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	190
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	190

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260										
WASSELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	155469	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7516 - 7586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD "D"				WELL #:	4	RRCID ->	155669	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 7566 - 7634			
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	-0-	711	3			N	-0-			280
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			280
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			280
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			280
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			280
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			280

ANTHONY, ANITA B. ET AL				WELL #:	3372	RRCID ->	155713	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8083 - 8120			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BECKER, ARTHUR JR.				WELL #:	4774	RRCID ->	155851	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7462 - 7534			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL				WELL #:	4865	RRCID ->	155902	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7588 - 7601			
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	-0-	929	3			N	-0-			188
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			188
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			188
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			188
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			188
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			188

SCHOENHALS, VALENTINE				WELL #:	3	RRCID ->	156116	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8016 - 8092			
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLENLINE-GOSSETT				WELL #:	3	RRCID ->	156120	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7593 - 7611			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					73
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					73
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					73
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					73
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					73
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					1373
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					1373
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					1373
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1373
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					1373
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650								
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					150
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					150
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					150
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260									
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			26
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			26
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			26
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			26
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			26
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:	3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140	
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			87
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			87
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			87
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			87
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			87
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:	2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782	
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-			162
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-			162
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			162
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			162
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			162
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			162

REDELSPERGER 900		WELL #:	1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #:	4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:	4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7432 - 8022	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:	4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608	
08		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3	N	-0-			67
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-			67
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			67
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			67
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			67
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510								
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					105
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					105
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	N	12					117
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					117
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					117
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					117

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594								
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					20
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					20
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					20
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562								
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					120
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					120
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					120
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					120
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					120
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730								
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					220
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					220
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					220
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					220
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					220
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					220

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		140
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		140
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		140
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		140
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		140
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-		122
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		122
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		122
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		122
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		122
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

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

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		40
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-		40
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		40
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		40
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		40
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-		170
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	3	N	-0-		170
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		170
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		170
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		170
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-		170
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-		170
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		170
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		170
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		170
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524								
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3				N	-0-				108
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-				108
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-				108
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-				108
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-				108
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT				108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596								
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-				63
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-				63
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-				63
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-				63
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-				63
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT				63

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			60
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	912	3	66	9	120
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	759	3	196	9	120
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			120
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			120
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					120

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			55
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			55
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			55
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			55
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			55
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106		
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			147
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			147
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			147
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			147
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			147
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			162
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			162
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			162
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			162
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			162
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					162

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			92
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			92
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			92
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			92
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			92
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		92
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3	N	-0-		92
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		92
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		92
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		92
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		192
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		192
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		192
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		192
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		192
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		163
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		163
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		163
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		163
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		163
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		162
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3	N	-0-		162
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		162
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		162
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		162
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		162

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 3	N	-0-		182
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		182
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		182
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		182
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		182
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		269
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		269
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		269
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		269
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		269
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		269

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		15
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		15
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		15
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		15
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		15
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610		
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3	N	-0-		155
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	531 3	N	5		160
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		160
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		160
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		160
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		160

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		306
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		306
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	2		308
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	953 3	N	166	179 1	295
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		295
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		295

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					203
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					203
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					203
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
08	2834 N	2004	-0-	-830	-0-	2004	3			N	-0-					213
09	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					213
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					213
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					213
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					213
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					199
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					199
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					199
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					199
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					199
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3		N	-0-			155
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3		N	-0-			155
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			155
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			155
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			155
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

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

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			774
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			774
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			774
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			774
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			774
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			774

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			140
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			140
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			140
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			140
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			140
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

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

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-		101
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		101
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		101
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		101
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		101
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		101

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616		
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		55
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		55
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		55
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		55
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		55
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079		
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		70
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		70
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		70
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		70
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		70
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		70

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827		
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		67
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		67
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		67
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		67
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		67
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99	

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140				
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3	N	-0-		53	
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3	N	-0-		53	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		53	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		53	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		53	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		53	

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841				
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		45	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		45	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		45	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		45	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		45	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		45	

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		33	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		33	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		33	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		33	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		33	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		33	

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938				
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3	N	-0-		15	
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3	N	-0-		15	
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-		15	
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-		15	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		15	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		15	

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860			
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-	205	
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	32	237	
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	237	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	237	
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	237	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	237	

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806			
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	120	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	120	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	120	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	120	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	120	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	120	

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367			
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	216	110	
09	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3	N	-0-	110	
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	110	
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	110	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	110	
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	110	

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75	

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022			
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-	192	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	192	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	192	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	192	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	192	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	192	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		153
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		153
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		153
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		153
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		153
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		153

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3	N	-0-		120
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196 3	N	-0-		120
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		120
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		120
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		120
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		200
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		200
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		200
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		200
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		200
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		59
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		59
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		59
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		59
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		59
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		221
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	39		260
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		260
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		260
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		260
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		260

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		150
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-		150
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		150
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		150
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		150
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	672	-0-	-134	-0-	672 3		N	-0-	173
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-	173
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	173
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	173
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-	173
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	173

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-	94
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-	94
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	94
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	94
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-	94
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	12
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	12
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-	12
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	12
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	12
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-	114
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-	114
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942 3	1 9	N	1	115
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-	115
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-	115
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	115

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	58
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	58
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	58
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	58
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	58
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
08	868 N	468	-0-	-400	-0-	468 3		N	-0-	220
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 3		N	-0-	220
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	220
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	220
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	220
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		30
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3	N	-0-		30
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		30
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		30
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		30
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-		260
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-		260
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		260
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-		260
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-		260
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		260

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		38
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		38
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		38
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		38
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		38
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		79
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		79
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		79
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		79
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		79
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
08	3162 X	2748	-0-	-414	-0-	2748 3	N	-0-		93
09	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	2607 3	N	278		371
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617 3	N	-0-		371
11	2820 X	2447	-0-	-373	-0-	2447 3	N	-0-		371
12	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2417 3	N	-0-		371
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		371

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
08	558 N	266	-0-	-292	-0-	266 3	N	-0-		138
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		138
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		138
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		138
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		138
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
08	3100 N	2292	-0-	-808	2510	2292 3	N	-0-		440
09	3000 N	2256	-0-	-744	1766	2256 3	N	-0-		440
10	3100 N	2423	-0-	-677	1089	2225 3	N	180	180 1	440
11	3000 N	2018	-0-	-982	107	2018 3	N	-0-		440
12	2411 N	2304	-0-	-107	-0-	2104 3	N	182	182 1	440
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		440

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	1180	3	110	9	N	320
09	810	N	757	-0-	-53	757	3			N	320
10	1060	N	1060	-0-	-0-	1060	3			N	320
11	876	N	876	-0-	-0-	876	3			N	320
12	1068	N	1068	-0-	-0-	1068	3			N	320
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054					N	320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
08	403	N	374	-0-	-29	374	3			N	15
09	1015	N	1015	-0-	-0-	1015	3			N	15
10	833	N	833	-0-	-0-	833	3			N	15
11	307	N	307	-0-	-0-	307	3			N	15
12	289	N	289	-0-	-0-	289	3			N	15
01	837	N	NO RPT	-0-	-837					N	15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
08	168	N	168	-0-	-0-	168	3			N	83
09	71	N	71	-0-	-0-	71	3			N	83
10	260	N	260	-0-	-0-	260	3			N	83
11	652	N	652	-0-	-0-	652	3			N	83
12	758	N	758	-0-	-0-	758	3			N	83
01	248	N	NO RPT	-0-	-248					N	83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
08	665	N	665	-0-	-0-	665	2			N	323
09	570	N	567	-0-	-3	567	2			N	323
10	485	N	485	-0-	-0-	485	2			N	323
11	497	N	497	-0-	-0-	497	2			N	323
12	263	N	263	-0-	-0-	263	2			N	323
01	496	N	NO RPT	-0-	-496					N	323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
08	93	N	68	-0-	-25	68	3			N	192
09	71	N	71	-0-	-0-	71	3			N	192
10	65	N	65	-0-	-0-	65	3			N	192
11	52	N	52	-0-	-0-	52	3			N	192
12	54	N	54	-0-	-0-	54	3			N	192
01	62	N	NO RPT	-0-	-62					N	192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-		336
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		336
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		336
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		336
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		336
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803		
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-		105
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3	N	-0-		105
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		105
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		105
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		105
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		105

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		167
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		167
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		167
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		167
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		167
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727		
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		37
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3	N	-0-		37
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		37
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		37
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		37
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516		
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-		17
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		17
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		17
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		17
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		17
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142				
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			235
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			235
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			235
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			235
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			235
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482				
08	3100 N	3122	-0-	22	6402	3122	3			N	-0-			217
09	3000 N	2599	-0-	-401	6001	2599	3			N	-0-			217
10	3100 N	2624	-0-	-476	5525	2624	3			N	-0-			217
11	3000 N	2332	-0-	-668	4857	2332	3			N	-0-			217
12	7302 X	2445	-0-	-4857	-0-	2445	3			N	-0-			217
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			217

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768				
08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-			115
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-			115
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			115
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			115
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			115
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7630 - 9222				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	375	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	375	
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-	375	
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	375	
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	375	
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	375	

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	320	
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-	320	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	320	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	320	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	320	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	320	

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802			
08	3100 N	2260	-0-	-840	3674	2260	2	N	-0-	202	
09	3000 N	1466	-0-	-1534	2140	1466	2	N	-0-	202	
10	3100 N	2381	-0-	-719	1421	2381	2	N	-0-	202	
11	3000 N	1990	-0-	-1010	411	1990	2	N	-0-	202	
12	2162 N	1751	-0-	-411	-0-	1751	2	N	-0-	202	
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	202	

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-	198	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	198	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-	198	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	198	
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	198	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	198	

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	193	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	193	
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	10	203	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	203	
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	203	
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	203	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8080 - 9742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-	76
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-	76
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-	76
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-	76
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	76
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	76

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982		
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	462
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	462
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	462
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	462
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	462
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7866 - 9312		
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	191
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-	191
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-	191
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-	191
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-	191
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7781 - 9301		
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-	242
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-	242
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-	242
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-	242
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-	242
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-	45
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-	45
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	45
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	45
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	45
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	10
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	10
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	10
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	10
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	10
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	68	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-	68	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	68	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-	68	
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	68	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	68	

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	120	
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	3	N	-0-	120	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	120	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	120	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	120	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	120	

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-	324	
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-	324	
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-	324	
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	324	
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	324	
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	324	

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-	152	
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3	N	-0-	152	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	152	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	152	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	152	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	152	

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354			
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3	N	-0-	64	
09	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3	N	-0-	64	
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	64	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	64	
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-	64	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	64	

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740			
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	220	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	220	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	220	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	220	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	220	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	220	

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	53	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	53	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	53	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	53	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	53	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	53	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		242
09	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 3		N	-0-		242
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		242
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		242
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		242
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1689 3	86 9	N	78	196 1	218
09	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1629 3		N	-0-		218
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		218
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-		218
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		218
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		218

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678 3		N	-0-		235
09	1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584 3		N	-0-		235
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		235
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		235
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		235
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794			
08	3100 N	2874	-0-	-226	4621	2874 3		N	-0-		377
09	3000 N	2427	-0-	-573	4048	2427 3		N	-0-		377
10	3100 N	2488	-0-	-612	3436	2327 3	161 9	N	146	180 1	343
11	3000 N	2193	-0-	-807	2629	2193 3		N	-0-		343
12	3100 N	2254	-0-	-846	1783	2254 3		N	-0-		343
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		343

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-		200
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		200
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2366 3	1 9	N	1		201
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-		201
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		201
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		201

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8317 - 9514		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631 3	N	-0-		76	
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575 3	N	-0-		76	
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		76	
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		76	
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		76	
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		76	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8449 - 10228		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293		
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		196	
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	13	14 9	209	
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	41	45 9	250	
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		250	
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		250	
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		250	

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494		
08	2457	X	2362	-0-	-95	-0-	2362 3	N	-0-		17	
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		17	
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-		17	
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-		17	
*12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		17	
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		17	

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206		
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		310	
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		310	
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-		310	
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-		310	
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3	N	-0-		310	
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT		310	

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8101 - 9180		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1724	-0-	-1376	1606	1724 3	N	-0-		340
09	2297 N	691	-0-	-1606	-0-	691 3	N	-0-		340
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		340
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-		340
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		340
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		340

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3	N	-0-		273
09	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3	N	-0-		273
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		273
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		273
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		273
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		273

BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 227783		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217		
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		102
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1610 3	N	13		115
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	3		118
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		118
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-		118
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		118

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-		60
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195 3	N	-0-		60
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		60
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		60
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		60

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588			
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3	N	-0-		328
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-		328
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		328
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	N	-0-		328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		328
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		328

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		447
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		447
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		447
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		447
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098			
08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665 3	N	-0-		160
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1610 3	N	-0-		160
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	30		190
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		190
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-		190
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		190

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019			
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		157
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818 3	N	-0-		157
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-		157
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		157
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	N	-0-		157
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		157

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7894 - 11568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052 PERF. 8452 - 12191	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	137
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	137
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	137
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	137
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	137
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 8408 - 12112	
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	447
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	447
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-	447
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	447
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	447
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	447

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177 PERF. 8635 - 12304	
08	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	2275	3	N	-0-	333
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-	333
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	333
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	201 1	333
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-	333
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	333

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 7820 - 9394	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	230
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3	N	-0-	230
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	230
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-	230
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	230
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	230

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741 PERF. 8243 - 11849	
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	860	3	N	-0-	280
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	80	360
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	360
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	360
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	360
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	360

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202 PERF. 8515 - 12156	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	259
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-	259
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	259
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	259
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	180 1	259
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	259

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2790 N	2420	-0-	-370	-0-	2420	3	N	-0-			160
09	3000 N	3184	-0-	184	184	3162	3	N	20			180
10	3034 N	2850	-0-	-184	-0-	2850	3	N	-0-			180
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-			180
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-			180
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			180

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8212 - 12078	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			300
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			300
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	677	3	N	377	377	1	300
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			300
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			300
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			300

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8521 - 11886	
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			845
09	2400 X	1106	-0-	-1294	-0-	1089	3	N	15	190	1	670
10	2480 X	133	-0-	-2347	-0-	133	3	N	-0-			670
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-			670
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-			670
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			670

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8233 - 10280	
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-			344
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3	N	-0-			344
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			344
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			344
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			344
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7579 - 7628	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7750 - 7774	
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			162
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			162
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			162
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			162
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			162
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8398 - 9346	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	153						-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	153						-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	153						-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	153						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	153						-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	153						-0-

REDELSPERGER 900												
WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526												
08	SWR	10	645	-0-	645	195664	645	3				125
09	SWR	10	609	-0-	609	196273	609	3				125
10	SWR	10	632	-0-	632	196905	632	3				125
11	SWR	10	568	-0-	568	197473	568	3				125
12	SWR	10	564	-0-	564	198037	564	3				125
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	198037						125

GEX, LUTIE W.												
WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593												
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						100
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						100
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3				100
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3				100
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3				100
01	1085	N NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-						100

CROSSLEY ESTATE												
WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928												
08	6696	X	6427	-0-	-269	-0-	6427	2				115
09	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2				115
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2				115
11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2				115
12	6417	X	5150	-0-	-1267	-0-	5150	2				115
01	7843	X NO RPT	-0-	-0-	-7843	-0-						115

MURPHY, W.A. -B-												
WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479												
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2				191
09	10560	X	10201	-0-	-359	-0-	10147	2	54	9		240
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10935	2	175	9	159	240
11	10800	X	10215	-0-	-585	-0-	10215	2				240
12	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2				240
01	11098	X NO RPT	-0-	-0-	-11098	-0-						240

FREEMAN, ELODA ET AL												
WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185												
08	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	4542	2				65
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	4266	2	102	9		158
10	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4477	2	197	9	179	158
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	4300	2	316	9	287	245
12	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	4401	2	146	9	133	180
01	4681	X NO RPT	-0-	-0-	-4681	-0-						180

WEIS, NELLIE G.												
WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486												
08	6169	X	5974	-0-	-195	-0-	5591	2	383	9	348	195
09	5970	X	5084	-0-	-886	-0-	4684	2	400	9	364	195
10	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5410	2	538	9	489	316
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5237	2	397	9	361	316
12	5983	X	5235	-0-	-748	-0-	5017	2	218	9	198	316
01	5983	X NO RPT	-0-	-0-	-5983	-0-						316

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415 - 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2	N	-0-		147
09		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2	N	-0-		147
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		147
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		147
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		147
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		147

KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175
08		9331 X	7885	-0-	-1446	-0-	7885	2	N	-0-		50
09		9030 X	8717	-0-	-313	-0-	8436	2	N	255		305
10		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			N	490	396 1	399
11		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2	N	-0-		399
12		8804 X	8756	-0-	-48	-0-	8756	2	N	-0-		399
01		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT		399

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

RANKIN, W. S.		WELL #:		1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274
08		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-		6
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		6
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-		6
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		6
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		6
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		6

RANKIN, W. S.		WELL #:		2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	N	181	2	20
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	N	171	2	20
10		217 N	113	-0-	-104	-0-	31	1	N	82	2	20
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	N	278	2	20
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	N	195	2	20
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	N	186	2	20

SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		22
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2	N	-0-		22
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		22
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		22
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		22
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
 WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				89
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2				91
10	806 N	542	-0-	-264	-0-	532	2	10	9	N	9				100
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-				100
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1026	2	33	9	N	30	108	1		22
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	786	2	25	9	N	23				45

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				92
09	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				92
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				92
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				92
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-				92
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	N	7				95
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16				111
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10				121
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20				141
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1449	2	34	9	N	31	82	1		90
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12				102

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-				43
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				43
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3				46
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-				46
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14				60
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2297	2	17	9	N	15				75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
 SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			30
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			30
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			30
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			30
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			30
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			66
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			66
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			66
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	73	1	N	2			68
						2	9					
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			68
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			68

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
						6	2					

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			137
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	N	2			139
						2	9					
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			139
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			139
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			139
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	N	13			152
						14	9					

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

08	806 N	708	-0-	-98	-0-	31	1	N	-0-			30
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	N	33			63
						36	9					
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	N	7			70
						8	9					
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2			72
						2	9					
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			72
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	26	1	N	6			78
						7	9					

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

08	186 N	98	-0-	-88	-0-	31	1	N	-0-			76
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			76
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			76
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			76
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			76
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			76

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	32 1	10 2	N	-0-						98
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	31 1	10 2	N	-0-						98
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	35 1	31 2	N	-0-						98
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34 1	33 2	N	-0-						98
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	37 1	45 2	N	-0-						98
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	40 1	72 2	N	-0-						98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50 1	818 2	N	-0-						94
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50 1	720 2	N	-0-						94
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56 1	899 2	N	-0-						94
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50 1	822 2	N	-0-						94
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56 1	998 2	N	-0-						94
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	49 1	863 2	N	-0-						94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	41 1	440 2	N	-0-						-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	42 1	433 2	N	-0-						-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	43 1	438 2	N	-0-						-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	40 1	420 2	N	-0-						-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	42 1	423 2	N	-0-						-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	42 1	379 2	N	-0-						-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	45 1	623 2	N	-0-						42
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	46 1	598 2	N	-0-						42
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48 1	614 2	N	-0-						42
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	45 1	593 2	N	-0-						42
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	46 1	602 2	N	-0-						42
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	42 1	585 2	N	-0-						42

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	39 1	64 2	N	-0-						27
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	38 1	71 2	N	-0-						27
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	48 1	144 2	N	-0-						27
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45 1	132 2	N	-0-						27
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48 1	134 2	N	-0-						27
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	48 1	133 2	N	-0-						27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582						
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	51 1	160 2	N	-0-						91
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	49 1	161 2	N	-0-						91
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	55 1	199 2	N	-0-						91
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	52 1	189 2	N	-0-						91
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	54 1	190 2	N	-0-						91
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	55 1	185 2	N	-0-						91

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930						
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	N	-0-						127
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	30 1	256 2	N	-0-						127
10	465 N	300	-0-	-165	-0-	31 1	269 2	N	-0-						127
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	30 1	315 2	N	-0-						127
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31 1	357 2	N	-0-						127
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	30 1	247 2	N	-0-						127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	33 1	19 2	N	-0-			67
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	32 1	15 2	N	-0-			67
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	33 1	16 2	N	-0-			67
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	31 1	7 2	N	-0-			67
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	32 1	8 2	N	-0-			67
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36 1	36 2	N	-0-			67

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	7 1	838 2	N	4			16
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	4 9	57 1	1410 2	N	7		23
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8 9	54 1	1160 2	N	15		38
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	17 9	57 1	1115 2	N	-0-		38
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	59 1	1032 2	N	-0-			38
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65 1	997 2	N	-0-			38

FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	38 1	57 2	N	-0-			174
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	36 1	54 2	N	-0-			174
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38 1	55 2	N	-0-			174
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	35 1	46 2	N	-0-			174
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38 1	58 2	N	-0-			174
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	38 1	52 2	N	-0-			174

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	28 1	94 2	N	-0-			100
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	42 1	141 2	N	77			177
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	85 9	61 1	295 2	N	-0-		177
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	52 1	246 2	N	-0-			177
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	68 1	301 2	N	20			197
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	22 9	65 1	261 2	N	-0-		197

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	46 1	720 2	N	-0-			37
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	46 1	694 2	N	-0-			37
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	48 1	721 2	N	-0-			37
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47 1	736 2	N	-0-			37
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49 1	743 2	N	-0-			37
01	775 N	532	-0-	-243	-0-	37 1	489 2	N	5			42

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39 1	354 2	N	-0-			38
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39 1	336 2	N	-0-			38
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40 1	342 2	N	-0-			38
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38 1	341 2	N	-0-			38
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40 1	345 2	N	-0-			38
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40 1	317 2	N	-0-			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560								
TUBB -423-		WELL #:	3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7985 - 8080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	39 1	361 2	N	-0-		26
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39 1	344 2	N	-0-		26
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41 1	351 2	N	-0-		26
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	38 1	341 2	N	-0-		26
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	40 1	351 2	N	-0-		26
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	40 1	340 2	N	-0-		26

TUBB -423-		WELL #:	4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8096 - 8170	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		65
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	N	-0-		65
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		65
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		65
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		65
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-		65

TUBB -424-		WELL #:	3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8152 - 8288	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	35 1	183 2	N	-0-		102
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35 1	195 2	N	-0-		102
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37 1	226 2	N	-0-		102
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36 1	258 2	N	-0-		102
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38 1	267 2	N	-0-		102
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37 1	228 2	N	-0-		102

TUBB -424-		WELL #:	4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8100 - 8200	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40 1	405 2	N	-0-		65
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1	387 2	N	-0-		65
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42 1	387 2	N	-0-		65
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 2	N	-0-		65
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41 1	412 2	N	-0-		65
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42 1	378 2	N	-0-		65

BURCHFIEL		WELL #:	3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7506 - 7532	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	31 1	3 2	N	-0-		109
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30 1	2 2	N	-0-		109
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	31 1	1 2	N	-0-		109
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 2	N	-0-		109
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32 1	7 2	N	-0-		109
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 1	2 2	N	-0-		109

SCHULTZ "716"		WELL #:	1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 7738 - 9024	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30 1	1230 2	N	13		193
						14 9					
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1195 2	N	15		208
						17 9					
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	31 1	1226 2	N	12		220
						13 9					
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	29 1	1235 2	N	30	175 1	75
						33 9					
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1281 2	N	5		80
						6 9					
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	30 1	1197 2	N	13		93
						14 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 -	7548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	47	1	126	2	N	-0-				37
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	47	1	140	2	N	-0-				37
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	2	N	-0-				37
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-				37
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-				37
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	55	1	183	2	N	-0-				37

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 -	7712			
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-				124
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-				124
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				124
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				124
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				124
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				124

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 -	7716			
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	788	2	28	9	N	25				193
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	N	6				199
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22	184	1		37
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				37
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	893	2	31	9	N	28				65
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	799	2	8	9	N	7				72

BURCHFIELD -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 -	7540			
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	32	1	135	2	N	-0-				101
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	37	1	166	2	N	-0-				101
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	N	-0-				101
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-				101
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-				101
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	59	1	234	2	N	-0-				101

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 -	7786			
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	2	N	-0-				257
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-				257
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	2	N	-0-				257
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-				257
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-				257
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-				257

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 -	8226			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 -	7556			
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-				175
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	N	-0-				175
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	N	-0-				175
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-				175
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	81	1	410	2	N	-0-				175
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	82	1	399	2	N	-0-				175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		465 N	437	-0-	-28	-0-	39 1	398 2	N	-0-				35
09		450 N	397	-0-	-53	-0-	38 1	359 2	N	-0-				35
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	403 2	N	-0-				35
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	39 1	379 2	N	-0-				35
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	40 1	379 2	N	-0-				35
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	34 1	363 2	N	7				42
							8	9						

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584		
08		248 N	145	-0-	-103	-0-	31 1	114 2	N	-0-				108
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	37 1	169 2	N	-0-				108
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	56 1	203 2	N	-0-				108
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	50 1	172 2	N	-0-				108
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	52 1	174 2	N	-0-				108
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	50 1	150 2	N	-0-				108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280		
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	31 1	619 2	N	1				43
							1	9						
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	29 1	607 2	N	-0-				43
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	N	25				68
							28	9						
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	30 1	556 2	N	-0-				68
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	31 1	571 2	N	-0-				68
01		713 N	616	-0-	-97	-0-	24 1	584 2	N	7				75
							8	9						

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902		
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-				-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-				-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-				-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-				-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-				-0-
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-				-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301		
08		992 N	982	-0-	-10	-0-	31 1	951 2	N	-0-				135
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	28 1	932 2	N	17				152
							19	9						
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	8	82 1			78
							9	9						
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	28 1	1005 2	N	-0-				78
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1008 2	N	-0-				78
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1019 2	N	7				85
							8	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-	184
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-	184
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	2	186
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	9	30	1	N	7	193
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	9	31	1	N	5	198
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	9	31	1	N	-0-	198
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-	198

BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1	35
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	35	2	N	28	63
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	31	9	13	2	N	-0-	63
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	4	67
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	9	1	1	N	38	105
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	42	9	1	1	N	-0-	105
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	105

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778			
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	124	1	755	2	N	13	183
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	14	9	120	1	N	30	213
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	120	1	761	2	N		
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	33	9	128	1	N	17	39
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	128	1	796	2	N	191	1
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	19	9	117	1	N	17	56
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	117	1	753	2	N	17	56
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	19	9	127	1	N	12	68
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	13	9	117	1	N	18	86
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	117	1	692	2	N	18	86
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	20	9					

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265			
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	17	67
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	19	9	27	1	N	-0-	67
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	27	1	870	2	N	-0-	67
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	28	1	831	2	N	33	100
12	930 N	882	-0-	-48	-0-	36	9	36	9			
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	29	1	839	2	N	-0-	100
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	31	1	840	2	N	10	110
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	11	9	30	1	N	17	127
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	30	1	799	2	N	17	127
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	19	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	237 1	1668 2	N	16		85
							18 9					
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	218 1	1600 2	N	22		107
							24 9					
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	233 1	1660 2	N	5		112
							6 9					
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	211 1	1560 2	N	8		120
							9 9					
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	190 1	1290 2	N	5		125
							6 9					
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	182 1	1175 2	N	14		139
							15 9					

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8472 - 10138		
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	853 2	2 9	N	2		97
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810 2		N	-0-		97
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-		97
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-		97
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		97
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-		97

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632		
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	67 1	289 2	N	-0-		139
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	63 1	277 2	N	-0-		139
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	66 1	290 2	N	-0-		139
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62 1	273 2	N	-0-		139
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65 1	279 2	N	-0-		139
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	50 1	147 2	N	-0-		139

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	45 1	142 2	N	-0-		83
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	47 1	149 2	N	-0-		83
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	49 1	157 2	N	-0-		83
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48 1	153 2	N	-0-		83
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	50 1	162 2	N	4		87
							4 9					
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	45 1	142 2	N	20		107
							22 9					

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8292 - 10830		
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913 2	21 9	N	19		146
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878 2	31 9	N	28		174
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6		180
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857 2		N	-0-		180
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	871 2	2 9	N	2		182
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	798 2	8 9	N	7		189

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	2132	-0-	-379	-0-	259	1	1854	2	N	17		137
09	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	230	1	1701	2	N	11		148
10	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	238	1	1717	2	N	12		160
11	2070 N	1861	-0-	-209	-0-	218	1	1637	2	N	5		165
12	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	223	1	1571	2	N	-0-		165
01	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	224	1	1504	2	N	14		179

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201	
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	N	17		121
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	N	25		146
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-		146
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	170	1	1213	2	N	32		178
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	27		205
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	178	1	1167	2	N	21		226

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12		189
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10		199
10	899 N	99	-0-	-800	-0-	85	2	14	9	N	13		212
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-		212
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-		212
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-		212

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074	
08	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	284	1	2044	2	N	67		251
09	2370 N	2260	-0-	-110	-0-	259	1	1943	2	N	53	175 1	129
10	2387 N	1279	-0-	-1108	-0-	150	1	1105	2	N	22		151
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	261	1	1998	2	N	113		264
12	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	252	1	1793	2	N	37	172 1	129
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	N	94		223

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1753	-0-	-262	-0-	217 1	1521 2	N	14		184
09	2100 N	1736	-0-	-364	-0-	15 9 208 1	1519 2	N	8		192
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	217 1	1540 2	N	-0-		192
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	169 1	1235 2	N	25		217
12	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	28 9 204 1	1424 2	N	10		227
01	1767 N	1312	-0-	-455	-0-	11 9 170 1	1128 2	N	13		240
						14 9					

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31 1	1611 2	N	-0-		202
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	30 1	1610 2	N	-0-	142 1	60
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30 1	1602 2	N	-0-		60
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	29 1	1546 2	N	-0-		60
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31 1	1587 2	N	-0-		60
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17 1	988 2	N	-0-		60

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	186 1	1045 2	N	28		159
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	31 9 180 1	1039 2	N	27		186
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	30 9 186 1	964 2	N	18		204
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	20 9 180 1	919 2	N	33		237
12	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	36 9 186 1	833 2	N	24		261
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	26 9 184 1	1063 2	N	20		281
						22 9					

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	341	1	2774	2	N	7			177
09	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	235	1	1595	2	N	47			224
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	310	1	2545	2	N	-0-			224
11	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	320	1	2669	2	N	-0-			224
12	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	341	1	2705	2	N	-0-			224
01	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	331	1	2296	2	N	-0-			224

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491				
08	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	31	1	3102	2	N	2			75
09	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	30	1	3055	2	N	2			77
10	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			77
11	3240 X	2613	-0-	-627	-0-	28	1	2581	2	N	4			81
12	3348 X	2872	-0-	-476	-0-	31	1	2833	2	N	7			88
01	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	25	1	2703	2	N	5			93

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8013 - 10900				
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	N	20			249
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	N	15			264
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	96	1	1393	2	N	-0-			264
11	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	89	1	1400	2	N	-0-			264
12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	72	1	1375	2	N	8	183 1		89
01	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	81	1	1281	2	N	-0-			89

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8107 - 10270				
08	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	496	1	3568	2	N	40			204
09	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	472	1	3312	2	N	23			227
10	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	496	1	3510	2	N	-0-			227
11	3990 X	3679	-0-	-311	-0-	479	1	3200	2	N	-0-			227
12	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	496	1	3409	2	N	-0-			227
01	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	496	1	2894	2	N	-0-			227

KIRK		WELL #: 5H		RRCID -> 246288		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8385 - 11182				
08	2031 X	1950	-0-	-81	-0-	150	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	2	N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-			-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	7			7
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	155	1	1360	2	N	1			8
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	126	1	1111	2	N	2			10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	892	-0-	-348	-0-	58	1	834	2	N	-0-			216
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	57	1	831	2	N	-0-			216
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	2	N	-0-			216
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	N	44			260
						48	9							
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	54	1	818	2	N	4			264
						4	9							
01	1147 N	873	-0-	-274	-0-	62	1	811	2	N	-0-			264

TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080				
08	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	226	1	1582	2	N	1			48
						1	9							
09	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	212	1	1548	2	N	2			50
						2	9							
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	238	1	1703	2	N	-0-			50
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	216	1	1618	2	N	7			57
						8	9							
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	2	N	8			65
						9	9							
01	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	204	1	1392	2	N	-0-			65

BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	2	N	17	186	1	102
						19	9							
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	20			122
						22	9							
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	-0-			122
11	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	30	1	1362	2	N	37			159
						41	9							
12	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	30	1	1507	2	N	-0-			159
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-			159

KIRK		WELL #: 4H		RRCID -> 246755		COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
08	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1164	2	N	26			349
						29	9							
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	28	1	1102	2	N	19	167	1	201
						21	9							
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	34			235
						37	9							
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	2	N	38			273
						42	9							
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	45			318
						50	9							
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	30	1	1275	2	N	34			352
						37	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2347	-0-	-1032	-0-	31	1	2227 2	N	81			335
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	89	9	30 1	N	79	180 1		234
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	87	9	31 1	N	99			333
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	109	9	30 1	N	107	184 1		256
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	118	9	31 1	N	118	181 1		193
01	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	130	9	28 1	N	70			263
						77	9						

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417 2	N	-0-			127
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	27	1	338 2	N	-0-			127
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	31	1	435 2	N	-0-			127
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355 2	N	-0-			127
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	453 2	N	7			134
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	8	9	31 1	N	-0-			134

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	499 2	N	73	357 1		126
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	80	9	29 1	N	72			198
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	79	9	28 1	N	245	186 1		257
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	270	9	17 1	N	-0-			257
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720 2	N	-0-			257
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	876 2	N	17			274
						19	9						

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739	
08	3255 X	264	-0-	-2991	-0-	14	1	249 2	N	1			177
09	3150 X	318	-0-	-2832	-0-	1	9	30 1	N	-0-			177
10	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	43	1	2556 2	N	221	183 1		215
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	243	9	390 1	N	147			362
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	162	9	403 1	N	114	181 1		295
*01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	125	9	403 1	N	149	190 1		254
						164	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TUBB "424"		WELL #:		5H	RRCID ->	249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-			59
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231		
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	174	1	3913	2	N	-0-			166
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	186	1	3711	2	N	110			276
10	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	209	1	3807	2	N	-0-			276
11	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	184	1	3616	2	N	7			283
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	138	1	3437	2	N	39			322
01	4154 X	3484	-0-	-670	-0-	162	1	3322	2	N	-0-			322

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764		
08	3100 N	2129	-0-	-971	1162	31	1	1946	2	N	138	176	1	357
09	3000 N	2204	-0-	-796	366	152	9	2089	2	N	77			434
10	2293 N	1927	-0-	-366	-0-	85	9	1817	2	N	72			506
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	31	1	2070	2	N	117	351	1	272
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	79	9	2224	2	N	55			327
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	129	9	2477	2	N	112	183	1	256
						61	9							
						26	1							
						123	9							

BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 - 9380		
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	23			177
09	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	25	9	1403	2	N	27			204
10	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	30	1	1372	2	N	-0-			204
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	30	1	1187	2	N	36			240
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	40	9	1497	2	N	19			259
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	-0-			259

BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301		
08	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	27	1	1100	2	N	58			251
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	64	9	2026	2	N	70			321
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	28	1	2211	2	N	64			385
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	77	9	2081	2	N	76	183	1	278
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2041	2	N	65			343
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	70	9	2104	2	N	83	186	1	240
						29	1							
						72	9							
						29	1							
						91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	102			317
						112	9							
09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	30	1	1214	2	N	82	179	1	220
						90	9							
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	31	1	1290	2	N	54			274
						59	9							
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	112	184	1	202
						123	9							
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	N	94			296
						103	9							
01	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	29	1	1180	2	N	101	186	1	211
						111	9							

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	31	1	1195	2	N	60	182	1	224
						66	9							
09	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	30	1	1093	2	N	66			290
						73	9							
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1152	2	N	106	182	1	214
						117	9							
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	101			315
						111	9							
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	108	183	1	240
						119	9							
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	25	1	1138	2	N	56			296
						62	9							

PARKER, PEARL "710"		WELL #: 2H		RRCID -> 254156		COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700				
08	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	419	1	3132	2	N	126			222
						139	9							
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	383	1	2994	2	N	107	192	1	137
						118	9							
10	3906 X	3673	-0-	-233	-0-	412	1	3132	2	N	117			254
						129	9							
11	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	372	1	2953	2	N	108	190	1	172
						119	9							
12	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	401	1	3020	2	N	96			268
						106	9							
01	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	380	1	2741	2	N	79	197	1	150
						87	9							

BALLENLINE "B"		WELL #: 8793H		RRCID -> 254257		COMPL. DATE 10/22/2009				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698				
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	183	1	1732	2	N	18			248
						20	9							
09	2010 N	1586	-0-	-424	-0-	180	1	1405	2	N	1	181	1	68
						1	9							
10	2077 N	1550	-0-	-527	-0-	186	1	1345	2	N	17			85
						19	9							
11	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	180	1	1487	2	N	15			100
						17	9							
12	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	186	1	1295	2	N	22			122
						24	9							
01	1550 N	839	-0-	-711	-0-	181	1	658	2	N	-0-			122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	31	340
						34	9					
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-	340
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	31	1	108	2	N	123	179
						135	9					
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	30	1	101	2	N	-0-	179
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-	179
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	31	1	101	2	N	-0-	179

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	N	111	155
						122	9					
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	30	1	2325	2	N	7	162
						8	9					
10	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	31	1	2093	2	N	6	168
						7	9					
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	13	181
						14	9					
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	29	1	3104	2	N	19	200
						21	9					
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	N	19	219
						21	9					

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	247	1	746	2	N	1	216
						1	9					
09	1260 N	433	-0-	-827	-0-	119	1	314	2	N	-0-	216
10	1426 N	7	-0-	-1419	-0-	7	1			N	-0-	216
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	732	2	N	-0-	216
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	358	1	983	2	N	-0-	216
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	283	1	522	2	N	22	238
						24	9					

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	N	40	216
						44	9					
09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	143	1	2733	2	N	34	250
						37	9					
10	3100 X	2369	-0-	-731	-0-	131	1	2182	2	N	51	301
						56	9					
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	182	1	3574	2	N	-0-	301
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	128	1	3145	2	N	110	232
						121	9					
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	2	N	13	245
						14	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD "791"		WELL #: 3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	22 1	1838 2	N	20		210		
						22 9							
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	24 1	2066 2	N	20		230		
						22 9							
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	24 1	1956 2	N	7		237		
						8 9							
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	22 1	1776 2	N	17	185 1	69		
						19 9							
12	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	23 1	1871 2	N	10		79		
						11 9							
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	28 1	2047 2	N	38		117		
						42 9							

BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010				TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312			
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	31 1	2310 2	N	68	190 1	432		
						75 9							
09	2310 N	2285	-0-	-25	-0-	30 1	2182 2	N	66		498		
						73 9							
10	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	31 1	1875 2	N	69	182 1	385		
						76 9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	27 1	2251 2	N	30		415		
						33 9							
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	31 1	2272 2	N	-0-		415		
						30 1	2182 2	N	100		515		
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	110 9							

BURCHFIELD		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010				TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734			
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	101 1	1929 2	N	21		237		
						23 9							
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	112 1	1983 2	N	27		264		
						30 9							
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	129 1	2102 2	N	27		291		
						30 9							
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	121 1	2130 2	N	-0-		291		
						92 1	2012 2	N	-0-		291		
12	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	111 1	2059 2	N	-0-		291		
01	2263 N	2170	-0-	-93	-0-								

BRADLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 258315		COMPL. DATE 08/01/2010				TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482			
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4090 2	36 9	N	33		158		
						4149 2	32 9	N	29		187		
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4501 2	36 9	N	33	185 1	35		
						4278 2	43 9	N	39		74		
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4302 2	56 9	N	51		125		
						4078 2	36 9	N	33		158		
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-								
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-								
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-								

TRENFIELD -789-		WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204			
08	4495 X	2541	-0-	-1954	-0-	80 1	2447 2	N	13		242		
						14 9							
09	5550 X	4266	-0-	-1284	-0-	103 1	4111 2	N	47		289		
						52 9							
10	5735 X	4344	-0-	-1391	-0-	108 1	4202 2	N	31		320		
						34 9							
11	5550 X	4167	-0-	-1383	-0-	99 1	4006 2	N	56	196 1	180		
						62 9							
12	4836 X	3785	-0-	-1051	-0-	96 1	3635 2	N	49		229		
						54 9							
01	4402 X	3735	-0-	-667	-0-	93 1	3554 2	N	80		309		
						88 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	112	1	679	2	N	-0-		117
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	114	1	717	2	N	20		137
						22	9						
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	114	1	709	2	N	20		157
						22	9						
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	101	1	637	2	N	9		166
						10	9						
12	868 N	772	-0-	-96	-0-	109	1	651	2	N	11		177
						12	9						
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	111	1	642	2	N	20		197
						22	9						

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938	
08	4557 X	2928	-0-	-1629	-0-	22	1	2896	2	N	9		176
						10	9						
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5598	2	N	70		246
						77	9						
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	29	1	4886	2	N	73		319
						80	9						
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	61	186 1	194
						67	9						
12	5022 X	4778	-0-	-244	-0-	30	1	4662	2	N	78		272
						86	9						
01	5022 X	4850	-0-	-172	-0-	31	1	4717	2	N	93	189 1	176
						102	9						

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328	
08	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	31	1	4822	2	N	71		258
						78	9						
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	30	1	4623	2	N	64	192 1	130
						70	9						
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	31	1	4669	2	N	65		195
						72	9						
11	4770 X	4526	-0-	-244	-0-	30	1	4496	2	N	-0-		195
12	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	31	1	4703	2	N	150	192 1	153
						165	9						
01	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	31	1	4503	2	N	54		207
						59	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2458	-0-	-394	-0-	113	1	2334	2	N	10			162
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	136	1	2539	2	N	19			181
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	N	28			209
11	2670 X	2619	-0-	-51	-0-	134	1	2449	2	N	33			242
12	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	101	1	2306	2	N	25			267
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	124	1	2355	2	N	20			287

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098			
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	48			327
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	10			337
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	30	1	956	2	N	13	181	1	169
11	1140 N	864	-0-	-276	-0-	31	1	794	2	N	36			205
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	40	1	847	2	N	37			242
01	992 N	679	-0-	-313	-0-	31	1	620	2	N	25			267

DUKE		WELL #:		7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798			
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	26	1	1532	2	N	122	189	1	270
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1230	2	N	43			313
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	2	N	72			385
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	47	1	1298	2	N	113	189	1	309
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	24	1	1270	2	N	104			413
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	2	N	68			481

MERYDITH "469"		WELL #:		2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	295	1	509	2	N	97			231
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	442	2	N	117	191	1	157
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	285	1	380	2	N	104	191	1	70
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	129	1	326	2	N	110			180
12	899 N	749	-0-	-150	-0-	295	1	334	2	N	109	194	1	95
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	120	1	437	2	N	82			177

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	183 1	3909 2	N	56		259
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	62 9	3171 2	N	33		292
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	36 9	3562 2	N	12		304
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	185 1	2896 2	N	23		327
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	13 9	3076 2	N	13	190 1	150
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	179 1	2369 2	N	23		173
						25 9					
DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503		
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31 1	90 2	N	-0-		142
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	30 1	134 2	N	-0-		142
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31 1	133 2	N	-0-		142
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 2	N	-0-		142
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31 1	124 2	N	-0-		142
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 2	N	-0-		142
LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615		
08	6913 X	6903	-0-	-10	-0-	31 1	6608 2	N	240	179 1	274
09	6690 X	6448	-0-	-242	-0-	264 9	6161 2	N	234	183 1	325
10	7068 X	6672	-0-	-396	-0-	30 1	6391 2	N	227	176 1	376
11	6840 X	6394	-0-	-446	-0-	257 9	6112 2	N	229	172 1	433
12	7068 X	6552	-0-	-516	-0-	31 1	6234 2	N	261	335 1	359
01	6913 X	6097	-0-	-816	-0-	252 9	5848 2	N	201	181 1	379
						31 1					
						28 1					
						221 9					
ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740		
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31 1	4679 2	N	-0-		121
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	30 1	4484 2	N	10		131
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	11 9	4796 2	N	56		187
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	31 1	4651 2	N	15		202
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	62 9	3388 2	N	-0-		202
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	30 1	4341 2	N	20		222
						17 9					
						31 1					
						22 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
YAUCK "782"		WELL #:		2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	101		240
							111	9						
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	N	80	179 1	141
							88	9						
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	89		230
							98	9						
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	2	N	107	174 1	163
							118	9						
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	77		240
							85	9						
01		1364 N	1012	-0-	-352	-0-	31	1	981	2	N	-0-		240
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220			
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	N	227	183 1	336
							250	9						
09		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	2	N	132		468
							145	9						
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	31	1	3675	2	N	147	182 1	433
							162	9						
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	30	1	3413	2	N	144	183 1	394
							158	9						
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3405	2	N	163	182 1	375
							179	9						
01		3875 X	3028	-0-	-847	-0-	28	1	2876	2	N	113		488
							124	9						
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720			
08		1085 N	974	-0-	-111	-0-	31	1	918	2	N	23		361
							25	9						
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	N	193	173 1	381
							212	9						
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	138		519
							152	9						
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	1		520
							1	9						
12		1116 N	719	-0-	-397	-0-	19	1	689	2	N	10		530
							11	9						
01		1116 N	452	-0-	-664	-0-	27	1	373	2	N	47	187 1	390
							52	9						
PORTER "413"		WELL #:		1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924			
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	107	188 1	183
							118	9						
09		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	30	1	1037	2	N	53		236
							58	9						
10		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	31	1	1060	2	N	62	172 1	126
							68	9						
11		1170 N	1021	-0-	-149	-0-	28	1	913	2	N	73		199
							80	9						
12		1178 N	883	-0-	-295	-0-	25	1	795	2	N	57		256
							63	9						
01		1147 N	864	-0-	-283	-0-	25	1	759	2	N	73	163 1	166
							80	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7961 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	174 1	2828 2	N	50		174	
09	3480 X	3230	-0-	-250	-0-	55 9 167 1	3030 2	N	30		204	
10	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	33 9 183 1	2999 2	N	-0-		204	
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	169 1	3625 2	N	30		234	
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	33 9 183 1	4776 2	N	45		279	
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	50 9 178 1	3364 2	N	29		308	
						32 9						

LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8186 - 11860		
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	31 1	2181 2	N	95		289	
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105 9 25 1	1555 2	N	55		344	
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	61 9 30 1	2119 2	N	91	184 1	251	
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100 9 30 1	1948 2	N	57		308	
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	63 9 31 1	2016 2	N	118	172 1	254	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	130 9 31 1	1730 2	N	44		298	
						48 9						

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340		
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	186 1	2250 2	N	60		331	
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	66 9 180 1	2330 2	N	61	161 1	231	
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	67 9 186 1	2351 2	N	70		301	
11	2430 N	2237	-0-	-193	-0-	77 9 180 1	2007 2	N	45		346	
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	50 9 186 1	2002 2	N	60	195 1	211	
01	2604 N	2331	-0-	-273	-0-	66 9 184 1	2097 2	N	45		256	
						50 9						

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609		
08	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	31 1	1177 2	N	71		163	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	78 9 30 1	1298 2	N	103	166 1	100	
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	113 9 29 1	1284 2	N	86		186	
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	95 9 30 1	1204 2	N	68	170 1	84	
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	75 9 31 1	1363 2	N	113		197	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	124 9 29 1	1309 2	N	70	171 1	96	
						77 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8319 - 12080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1763	2	N	72		155
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	79	9	2117	2	N	70		225
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	77	9	2041	2	N	24	179 1	70
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	26	9	1991	2	N	75		145
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	30	1	1856	2	N	45		190
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	83	9	1751	2	N	41		231
						31	1						
						50	9						
						25	1						
						45	9						

DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8105 - 11593			
08	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	30	1	1571	2	N	13		264
09	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	14	9	1429	2	N	37		301
10	1922 N	1204	-0-	-718	-0-	27	1	1149	2	N	33	184 1	150
11	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	41	9	1298	2	N	27		177
12	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	19	1	983	2	N	15		192
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	36	9	937	2	N	18		210
						19	1						
						17	9						
						20	9						

GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8182 - 11575			
08	3813 X	3657	-0-	-156	-0-	417	1	3121	2	N	108	178 1	259
09	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	119	9	2997	2	N	106	182 1	183
10	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	383	1	3080	2	N	130		313
11	3750 X	3499	-0-	-251	-0-	117	9	3001	2	N	110	172 1	251
12	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	405	1	2928	2	N	110		361
01	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	143	9	2963	2	N	112	168 1	305
						377	1						
						121	9						
						391	1						
						121	9						
						410	1						
						123	9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8085 - 12060			
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	25	1	320	2	N	-0-		194
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	30	1	276	2	N	-0-		194
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	N	-0-		194
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	2	N	-0-		194
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	31	1	182	2	N	-0-		194
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	31	1	180	2	N	-0-		194

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #:	5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4371 X	3801	-0-	-570	-0-	31	1	3623	2	N	134	185	1	253
						147	9							
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	30	1	3803	2	N	160			413
						176	9							
10	3844 X	3229	-0-	-615	-0-	24	1	3126	2	N	72	337	1	148
						79	9							
11	3690 X	3545	-0-	-145	-0-	30	1	3340	2	N	159			307
						175	9							
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	31	1	4012	2	N	181			488
						199	9							
01	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	28	1	3430	2	N	141	182	1	447
						155	9							
BALLENTINE "794"			WELL #:	1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250		
08	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	186	1	3036	2	N	-0-			324
						180	1	2935	2	N	2			326
						2	9							
10	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	182	1	3025	2	N	36	180	1	182
						40	9							
11	3690 X	3091	-0-	-599	-0-	179	1	2868	2	N	40			222
						44	9							
12	3410 X	3134	-0-	-276	-0-	183	1	2929	2	N	20			242
						22	9							
01	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	165	1	1503	2	N	-0-			242
ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #:	1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370		
08	2294 N	804	-0-	-1490	-0-	5	1	778	2	N	19			129
						21	9							
09	2280 N	1896	-0-	-384	-0-	29	1	1787	2	N	73			202
						80	9							
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	70			272
						77	9							
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	38	120	1	190
						42	9							
12	1953 N	1557	-0-	-396	-0-	31	1	1434	2	N	84			274
						92	9							
01	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	29	1	1578	2	N	60			334
						66	9							
VERNER V. PARKER '711'			WELL #:	3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517		
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	99	170	1	194
						109	9							
09	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	30	1	1547	2	N	92			286
						101	9							
10	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	30	1	1318	2	N	39	169	1	156
						43	9							
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	21	1	1501	2	N	91			247
						100	9							
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	23	1	1374	2	N	51			298
						56	9							
01	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	25	1	1033	2	N	37			335
						41	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	2			337
09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	23	1	1032	2	N	-0-			337
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	2098	2	N	-0-			337
11	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	28	1	1518	2	N	-0-			337
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1733	2	N	-0-			337
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	30	1	1649	2	N	-0-			337

SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550				
08	1674 N	897	-0-	-777	-0-	31	1	829	2	N	34	181	1	99
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1651	2	N	-0-			99
10	2077 N	1512	-0-	-565	-0-	31	1	1379	2	N	93			192
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	102	9	30	1	N	111			303
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	122	9	31	1	N	104	186	1	221
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	114	9	28	1	N	114	181	1	154
						125	9							

SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310				
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	2	N	48			232
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53	9	30	1	N	52	182	1	102
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	57	9	31	1	N	35			137
11	1530 N	851	-0-	-679	-0-	39	9	24	1	N	52			189
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	57	9	31	1	N	67			256
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	74	9	27	1	N	59	181	1	134
						65	9							

WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530				
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	79			224
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	87	9	30	1	N	83	178	1	129
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91	9	31	1	N	88			217
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	97	9	30	1	N	64	184	1	97
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	70	9	31	1	N	94			191
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	103	9	29	1	N	81	180	1	92
						89	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	28	1	2129	2	N	98	177	1	372
						108	9							
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	29	1	2101	2	N	99	170	1	301
						109	9							
10	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	28	1	2047	2	N	90			391
						99	9							
11	2190 N	1921	-0-	-269	-0-	24	1	1825	2	N	65	178	1	278
						72	9							
12	2325 N	2008	-0-	-317	-0-	30	1	1901	2	N	70			348
						77	9							
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	27	1	1869	2	N	75			423
						83	9							

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
08	3100 N	2202	-0-	-898	1305	2202	2			N	-0-			152
09	3000 N	2098	-0-	-902	403	2081	2	17	9	N	15			167
10	2479 N	2076	-0-	-403	-0-	2057	2	19	9	N	17			184
11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2010	2	21	9	N	19			203
12	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	1991	2	9	9	N	8			211
01	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1879	2	15	9	N	14	176	1	49

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
08	3100 N	1984	-0-	-1116	1678	1775	2	209	9	N	190	187	1	199
09	3000 N	1705	-0-	-1295	383	1569	2	136	9	N	124	184	1	139
10	1953 N	135	-0-	-1818	-0-	135	2			N	-0-			139
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2307	2	451	9	N	410	386	1	163
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2032	2	296	9	N	269	195	1	237
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1896	2	219	9	N	199	351	1	85

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520														
08	3100 N	5868	-0-	2768	8151	31	1	5672	2	N	150			432
						165	9							
09	13646 X	5495	-0-	-8151	-0-	30	1	5287	2	N	162	379	1	215
						178	9							
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	31	1	3965	2	N	62	188	1	89
						68	9							
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3473	2	N	98			187
						108	9							
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	2	N	199	181	1	205
						219	9							
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	40			245
						44	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
08	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	4472	2	121	9	N	110	179	1	96
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4507	2	131	9	N	119			215
10	4712 X	4484	-0-	-228	-0-	4364	2	120	9	N	109	181	1	143
11	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	3983	2	97	9	N	88			231
12	4805 X	4081	-0-	-724	-0-	3980	2	101	9	N	92	176	1	147
01	4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3352	2	68	9	N	62			209

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-				-0-

BALLENTINE		WELL #:		7942H	RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813	
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	31	1	3485	2	N	53	191 1	173
						58	9						
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	55		228
						61	9						
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3495	2	N	60		288
						66	9						
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	30	1	3538	2	N	65		353
						72	9						
12	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3186	2	N	43	186 1	210
						47	9						
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	29	1	2916	2	N	56		266
						62	9						

JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458	
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	111		371
						122	9						
09	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	30	1	2587	2	N	21	191 1	201
						23	9						
10	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	31	1	2693	2	N	63		264
						69	9						
11	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	30	1	2574	2	N	138		402
						152	9						
12	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	31	1	2693	2	N	105		507
						116	9						
01	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	27	1	2259	2	N	73	184 1	396
						80	9						

BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044	
08	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	29	1	2070	2	N	58	172 1	289
						64	9						
09	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	26	1	1923	2	N	47	173 1	163
						52	9						
10	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	30	1	2119	2	N	45		208
						50	9						
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	66		274
						73	9						
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	45		319
						50	9						
01	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	31	1	2015	2	N	9	175 1	153
						10	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	31	1	1462	2	N	63		227
							69	9						
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1555	2	N	70		297
							77	9						
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	N	51	191 1	157
							56	9						
11		1500 N	1311	-0-	-189	-0-	26	1	1221	2	N	58		215
							64	9						
12		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	31	1	1570	2	N	67		282
							74	9						
01		1674 N	1477	-0-	-197	-0-	25	1	1376	2	N	69	202 1	149
							76	9						

LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075			
08		3751 X	2757	-0-	-994	-0-	30	1	2688	2	N	35	177 1	112
							39	9						
09		3780 X	2641	-0-	-1139	-0-	30	1	2580	2	N	28		140
							31	9						
10		3906 X	3104	-0-	-802	-0-	31	1	3032	2	N	37		177
							41	9						
11		3780 X	3661	-0-	-119	-0-	30	1	3579	2	N	47		224
							52	9						
12		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	35		259
							39	9						
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	28	1	3055	2	N	15		274
							17	9						

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919			
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	46		294
							51	9						
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1432	2	N	-0-		294
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	N	1	174 1	121
							1	9						
11		1560 N	885	-0-	-675	-0-	23	1	851	2	N	10		131
							11	9						
12		1519 N	1033	-0-	-486	-0-	24	1	1006	2	N	3		134
							3	9						
01		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	30	1	1378	2	N	54		188
							59	9						

BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #:		5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366			
08		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	31	1	1995	2	N	210	198 1	516
							231	9						
09		2280 N	2127	-0-	-153	-0-	30	1	1955	2	N	129	200 1	445
							142	9						
10		2263 N	1906	-0-	-357	-0-	30	1	1773	2	N	94	374 1	165
							103	9						
11		2190 N	1913	-0-	-277	-0-	29	1	1722	2	N	147		312
							162	9						
12		2201 N	2073	-0-	-128	-0-	31	1	1858	2	N	167	183 1	296
							184	9						
01		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	28	1	1637	2	N	135	202 1	229
							149	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150	- 11964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	6169 X	5898	-0-	-271	-0-	185	1	5628	2	N	77	186	1	201
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	85	9	5602	2	N	86			287
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	174	1	5821	2	N	103	179	1	211
11	5700 X	4362	-0-	-1338	-0-	95	9	4196	2	N	26			237
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	184	1	6042	2	N	126			363
01	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	139	9	4737	2	N	110			473
						180	1							
						121	9							

JONES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728	- 12470	
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	301	1	3867	2	N	283	364	1	105
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	311	9	3787	2	N	359	180	1	284
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	334	1	3242	2	N	282	342	1	224
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	395	9	2358	2	N	277	382	1	119
12	2356 X	2338	-0-	-18	-0-	372	1	2150	2	N	73			192
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	310	9	2960	2	N	380	378	1	194
						108	1							
						80	9							
						216	1							
						418	9							

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099	- 11439	
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	85			187
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	94	9	2306	2	N	76	174	1	89
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2275	2	N	70			159
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	84	9	1874	2	N	51			210
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2267	2	N	88	183	1	115
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	77	9	2137	2	N	62			177
						26	1							
						56	9							
						31	1							
						97	9							
						28	1							
						68	9							

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911	- 11791	
08	2418 N	2112	-0-	-306	-0-	31	1	2081	2	N	-0-			262
09	2340 N	1870	-0-	-470	-0-	30	1	1840	2	N	-0-			262
10	2418 N	699	-0-	-1719	-0-	26	1	673	2	N	-0-			262
11	2040 N	44	-0-	-1996	-0-	18	1	26	2	N	-0-			262
12	1922 N	53	-0-	-1869	-0-	31	1	22	2	N	-0-			262
01	713 N	53	-0-	-660	-0-	31	1	22	2	N	-0-			262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C0020B RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	42		119
						46	9						
09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	30	1	2114	2	N	53		172
						58	9						
10	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	31	1	2106	2	N	44		216
						48	9						
11	2310 N	2108	-0-	-202	-0-	30	1	1999	2	N	72	178 1	110
						79	9						
12	2263 N	1528	-0-	-735	-0-	31	1	1464	2	N	30		140
						33	9						
01	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	29	1	1557	2	N	56		196
						62	9						
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568													
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	203	396 1	248
						223	9						
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1440	2	N	125	178 1	195
						138	9						
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	226	188 1	233
						249	9						
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	N	187	192 1	228
						206	9						
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	177	192 1	213
						195	9						
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	173	202 1	184
						190	9						
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870													
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	31	1	34	2	N	20		347
						22	9						
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	30	1	54	2	N	-0-		347
						31	1	100	2	N	3	180 1	170
						3	9						
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-		170
						31	1	80	2	N	-0-		170
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-		170
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	31	1						170
GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836													
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	58	1	221	2	N	2		226
						2	9						
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	54	1	203	2	N	-0-		226
						57	1	211	2	N	-0-		226
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	57	1	198	2	N	-0-		226
						53	1	195	2	N	-0-		226
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	55	1	195	2	N	-0-		226
						55	1	195	2	N	-0-		226
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	46	1	116	2	N	-0-		226
						46	1						226

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7739 - 7805				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	87	1	454	2	N	12			143
						13	9							
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	80	1	434	2	N	35			178
						39	9							
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	86	1	454	2	N	15			193
						17	9							
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	79	1	427	2	N	3			196
						3	9							
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	83	1	431	2	N	-0-			196
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	83	1	407	2	N	10			206
						11	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH		7717 PERF. 8259 - 12020				
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	120			261
						132	9							
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	30	1	3485	2	N	-0-			261
10	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	31	1	3348	2	N	104	201	1	164
						114	9							
11	3420 X	3378	-0-	-42	-0-	30	1	3252	2	N	87			251
						96	9							
12	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	29	1	3171	2	N	64			315
						70	9							
01	3627 X	3425	-0-	-202	-0-	29	1	3297	2	N	90	200	1	205
						99	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH		7723 PERF. 8108 - 11975				
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	N	247	364	1	157
						272	9							
09	2100 X	1853	-0-	-247	-0-	169	1	1557	2	N	115			272
						127	9							
10	2170 X	1927	-0-	-243	-0-	176	1	1690	2	N	55	183	1	144
						61	9							
11	2100 X	1993	-0-	-107	-0-	180	1	1642	2	N	155			299
						171	9							
12	2170 X	1068	-0-	-1102	-0-	176	1	826	2	N	60	185	1	174
						66	9							
01	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	178	1	1656	2	N	142			316
						156	9							

PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7720 - 7820				
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	N	21			208
						23	9							
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	156	1	1069	2	N	52			260
						57	9							
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	1			261
						1	9							
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1161	2	N	4			265
						4	9							
12	1054 N	884	-0-	-170	-0-	122	1	745	2	N	15			280
						17	9							
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	111	1	649	2	N	21			301
						23	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7744 - 7774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 8304 - 11074					
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	48				291
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	151	1	38	2	N	-0-				291
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-				291
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180	1	14	2	N	-0-				291
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	186	1	1685	2	N	237				528
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	186	1	809	2	N	37				565

GRAY		WELL #: 4H		RRCID -> 283802		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9014 - 13470					
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2046	2	388	9	N	353	372	1		142
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2186	2	382	9	N	347	371	1		118
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2241	2	399	9	N	363	363	1		118
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2146	2	389	9	N	354	349	1		123
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2271	2	420	9	N	382	386	1		119
01	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2217	2	378	9	N	344	382	1		81

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8190 - 18490					
08	30287 X	26526	-0-	-3761	-0-	31	1	25498	2	N	906	1079	1		193
09	28320 X	26434	-0-	-1886	-0-	997	9	30	1	N	981	733	1		441
10	28427 X	27394	-0-	-1033	-0-	1079	9	31	1	N	980	1089	1		332
11	26550 X	25417	-0-	-1133	-0-	1078	9	30	1	N	878	893	1		317
12	27311 X	25630	-0-	-1681	-0-	966	9	31	1	N	896	923	1		290
01	27404 X	24731	-0-	-2673	-0-	986	9	31	1	N	827	540	1		577

TROSPER-VALDO 361/432 A		WELL #: C001MD		RRCID -> 293940		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8535 - 17970					
08	52607 X	37747	-0-	-14860	-0-	186	1	32973	2	N	4171	4230	1		200
09	47130 X	34830	-0-	-12300	-0-	4588	9	180	1	N	3728	3428	1		500
10	45043 X	34492	-0-	-10551	-0-	4101	9	186	1	N	3607	3835	1		272
11	40890 X	31946	-0-	-8944	-0-	3968	9	30	1	N	3267	3224	1		315
12	39029 X	31806	-0-	-7223	-0-	3594	9	31	1	N	3189	3030	1		474
01	37758 X	30622	-0-	-7136	-0-	3508	9	31	1	N	3014	3283	1		205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	1054	1	26126	2	N	5292	5504	1	264
09	28620 X	27379	-0-	-1241	-0-	5821	9	1012	1	N	4483	4438	1	309
10	29574 X	24413	-0-	-5161	-0-	4931	9	952	1	N	4137	4142	1	304
11	28620 X	20872	-0-	-7748	-0-	4551	9	1004	1	N	3704	3766	1	242
12	29574 X	20262	-0-	-9312	-0-	4074	9	1043	1	N	3583	3585	1	240
01	29574 X	16699	-0-	-12875	-0-	3941	9	831	1	N	3090	3081	1	249
						3399	9							
BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278														
08	209716 X	89411	-0-	-120305	-0-	64640	2	24771	9	N	22519	22653	1	524
09	75967 X	75967	-0-	-0-	-0-	58325	2	17642	9	N	16038	16036	1	526
10	69409 X	60618	-0-	-8791	-0-	33	1	46712	2	N	12612	12595	1	543
						13873	9							
11	67170 X	52566	-0-	-14604	-0-	40779	2	11787	9	N	10715	10571	1	687
12	69409 X	40132	-0-	-29277	-0-	378	1	30744	2	N	8191	8088	1	790
01	69409 X	24897	-0-	-44512	-0-	9010	9	911	1	N	6057	6585	1	262
						6663	9							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652 PAINÉ, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415														
08	30225 X	1098	-0-	-29127	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
*12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
*01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750 HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325														
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-			53
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	62	1	736	2	N	-0-			53
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	62	1	730	2	N	-0-			53
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	60	1	651	2	N	-0-			53
12	837 N	518	-0-	-319	-0-	40	1	478	2	N	-0-			53
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			53
PETCO ENERGY CORPORATION 657795 KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353														
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					
FULTON-SELL		WELL #:	4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7297 - 7364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SIMPAINNE		WELL #:	5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7412 - 7432
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHOTGUN		WELL #:	5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7981 - 10250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			44

JONES TRUST 343		WELL #:	2H	RRCID -> 216312	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8368 - 10456
08	148	N	148	-0-	-0-	148	2	52
09	154	N	154	-0-	-0-	154	2	52
10	155	N	145	-0-	-10	145	2	52
11	150	N	104	-0-	-46	104	2	52
12	155	N	113	-0-	-42	113	2	52
01	155	N	109	-0-	-46	109	2	52

REBEL		WELL #:	5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7991 - 10400
08	3100	N	2073	-0-	-1027	1420	1962 2	172
09	3000	N	2348	-0-	-652	768	2229 2	130
10	3100	N	2460	-0-	-640	128	2303 2	134
11	2450	N	2322	-0-	-128	-0-	2195 2	249
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2212 2	182
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2197 2	280

JOSEPHINE 239		WELL #:	1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 8100 - 8212
08	14B2	EXT	27	-0-	27	207	27 2	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		-0-
10	207	X	-0-	-0-	-207	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

AMY 290		WELL #:	2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF. 8064 - 8130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1592 2	6 9	N	5		42
09	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1660 2	9 9	N	8		50
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1636 2	4 9	N	4		54
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1492 2	6 9	N	5		59
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1578 2	3 9	N	3		62
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650 2	9 9	N	8		70

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669
08	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	11209 2	41 9	N	37		87
09	11550	X	10342	-0-	-1208	-0-	10309 2	33 9	N	30		117
10	11873	X	10776	-0-	-1097	-0-	10732 2	44 9	N	40		157
11	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9904 2	42 9	N	38	165 1	30
12	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	10156 2	46 9	N	42		72
01	11253	X	9658	-0-	-1595	-0-	9603 2	55 9	N	50		122

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4439 2	29 9	N	26		173
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	4290 2	39 9	N	35	174 1	34
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3823 2	28 9	N	25		59
11	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	4163 2	14 9	N	13		72
12	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4168 2	41 9	N	37		109
01	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3872 2	109 9	N	99	186 1	22

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1079 1	688 2	N	348	329 1	248
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1044 1	759 2	N	336	345 1	239
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1079 1	825 2	N	367	345 1	261
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1001 1	962 2	N	351	345 1	267
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	719 1	471 2	N	233	172 1	328
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1008 1	848 2	N	354	346 1	336

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2452 2	124 9	N	113	170 1	99
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2514 2	124 9	N	113		212
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2622 2	123 9	N	112	165 1	159
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2538 2	123 9	N	112	171 1	100
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2683 2	138 9	N	125	165 1	60
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2639 2	117 9	N	106		166

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741
08	0	W	763	-0-	763	47212	671 2	92 9	N	84		204
09	0	W	759	-0-	759	47971	651 2	108 9	N	98	140 1	162
10	0	W	785	-0-	785	48756	660 2	125 9	N	114		276
11	0	W	700	-0-	700	49456	631 2	69 9	N	63	168 1	171
12	0	W	758	-0-	758	50214	641 2	117 9	N	106		277
01	0	W	635	-0-	635	50849	565 2	70 9	N	64	169 1	172

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	850	-0-	850	421497	331 1	421 2	N	89	179	1	134	
						98 9							
09	0 W	973	-0-	973	422470	324 1	544 2	N	95	169	1	60	
						105 9							
10	0 W	1409	-0-	1409	423879	335 1	986 2	N	80			140	
						88 9							
11	0 W	1276	-0-	1276	425155	290 1	907 2	N	72	163	1	49	
						79 9							
12	0 W	687	-0-	687	425842	335 1	258 2	N	85			134	
						94 9							
01	0 W	514	-0-	514	426356	241 1	201 2	N	65	171	1	28	
						72 9							

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			179
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	396 1	822 2	N	318	168	1	329
						350 9						
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	850 1	849 2	N	419	506	1	242
						461 9						
12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	878 1	660 2	N	241			483
						265 9						
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	765 1	508 2	N	157	344	1	296
						173 9						

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	798 1	1624 2	N	147			229
						162 9						
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	756 1	1862 2	N	126	164	1	191
						139 9						
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	878 1	120 9	N	109	165	1	135
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	822 1	1123 2	N	115	167	1	83
						127 9						
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	878 1	2200 2	N	126			209
						139 9						
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	340 1	747 2	N	42	174	1	77
						46 9						

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	650 1	833 2	N	85			171
						94 9						
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	769 1	1150 2	N	113	162	1	122
						124 9						
10	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	793 1	832 2	N	100			222
						110 9						
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	850 1	645 2	N	102	170	1	154
						112 9						
12	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	768 1	904 2	N	118			272
						130 9						
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	852 1	1078 2	N	138	346	1	64
						152 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8889 - 12829					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	539	1	2232	2	N	144				194
09	3210 X	1963	-0-	-1247	-0-	158	9	1688	2	N	115	171	1		138
10	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	127	9	178	9	N	162	229	1		71
11	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2459	2	156	9	N	142				213
12	3317 X	2787	-0-	-530	-0-	2756	2	172	9	N	156	175	1		194
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2615	2	158	9	N	144	174	1		164
01	3021					3021	2								
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923					
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1532	2	110	9	N	100	125	1		137
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1471	2	122	9	N	111	33	1		215
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1472	2	112	9	N	102	174	1		143
11	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	1050	2	34	9	N	31	46	1		128
12	1550 N	915	-0-	-635	-0-	915	2			N	-0-				128
01	1550 N	651	-0-	-899	-0-	651	2			N	-0-				128
PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685					
08	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1246	2	110	9	N	100	220	1		211
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1207	2	105	9	N	95				306
10	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1237	2	92	9	N	84	166	1		224
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1199	2	84	9	N	76				300
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1271	2	67	9	N	61	171	1		190
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	N	24				214
WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875					
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	539	1	847	2	N	121	168	1		111
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	133	9	986	2	N	152	162	1		101
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	148	1	219	9	N	199	173	1		127
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	167	9	1853	2	N	147	166	1		108
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1807	2	162	9	N	147	166	1		108
01	2077 N	1163	-0-	-914	-0-	1733	2	184	9	N	167	166	1		109
						1060	2	103	9	N	94				203
REMORA OPERATING, LLC		701613		BROYLES, M. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359	
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-				20
09	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-				20
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-				20
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-				20
12	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-				20
01	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-				20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416	
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-	33
09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 2	N	-0-	33
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536 2	N	-0-	33
11	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469 2	N	-0-	33
12	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396 2	N	-0-	33
01	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117 2	N	-0-	33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446	
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-	-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-	-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2	N	-0-	-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-	-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611								
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					32
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					32
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					32
11	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					32
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					32
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516								
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					10
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					10
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					10
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					10
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					10
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2	N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
10	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2	N	-0-			-0-
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			-0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2	N	-0-			-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

REDELSPERGER		WELL #: 2982		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019												

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555				
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			242
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			242
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-			242
11	720 N	381	-0-	-339	-0-	381	2	N	-0-			242
12	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2	N	-0-			242
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2	N	-0-			242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451				
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			122
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2	N	-0-			122
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	1582	2	N	-0-			122
11	1950 N	1390	-0-	-560	-0-	1390	2	N	-0-			122
12	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271	2	N	-0-			122
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2	N	-0-			122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 2		N	-0-			109
09		1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450 2		N	-0-			109
10		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 2		N	-0-			109
11		1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1275 2		N	-0-			109
12		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347 2		N	-0-			109
01		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 2		N	-0-			109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			62
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		N	-0-			62
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			62
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			62
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			62
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

08		651 N	357	-0-	-294	-0-	357 2		N	-0-			112
09		450 N	282	-0-	-168	-0-	282 2		N	-0-			112
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2		N	-0-			112
11		360 N	199	-0-	-161	-0-	199 2		N	-0-			112
12		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-			112
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

08		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

08		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2		N	-0-			15
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2		N	-0-			15
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-			15
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-			15
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-			15
01		620 N	350	-0-	-270	-0-	350 2		N	-0-			15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			6
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	606 2		N	-0-			6
10	806 N	468	-0-	-338	-0-	468 2		N	-0-			6
11	780 N	401	-0-	-379	-0-	401 2		N	-0-			6
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	333 2		N	-0-			6
01	465 N	255	-0-	-210	-0-	255 2		N	-0-			6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			34
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			34
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 2		N	-0-			34
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792 2		N	-0-			34
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	853 2		N	-0-			34
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			49
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			49
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			49
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			49
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			49
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

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

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 2985		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020																

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 02/21/2020		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					73
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					73
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					73
11	870 N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					73
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					73
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					94
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					94
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					94
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					94
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		59
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		59
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		59
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		59
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		59
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		48
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		48
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		48
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023 2	N	-0-		48
12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2	N	-0-		48
01	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021 2	N	-0-		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-		48
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		48
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		48
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		48
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		48
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458		
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2	N	-0-		28
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 2	N	-0-		28
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		28
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	N	-0-		28
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		28
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		18
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		18
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		18
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2	N	-0-		18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	793	-0-	793	793	793	2	N	-0-		1	
09	14B2 EXT	373	-0-	373	1166	373	2	N	-0-		1	
10	14B2 EXT	123	-0-	123	1289	123	2	N	-0-		1	
11	14B2 EXT	107	-0-	107	1396	107	2	N	-0-		1	
12	1477 X	81	-0-	-1396	-0-	81	2	N	-0-		1	
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		1	

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428				
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		90	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		90	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		90	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		90	
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-		90	
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		90	

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
10	14B2 EXT	707	-0-	707	707	707	2	N	-0-		119	
11	14B2 EXT	570	-0-	570	1277	570	2	N	-0-		119	
12	14B2 EXT	616	-0-	616	1893	616	2	N	-0-		119	
01	14B2 EXT	374	-0-	374	2267	374	2	N	-0-		119	

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616				
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-		85	
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-		85	
10	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2	N	-0-		85	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		85	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		85	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		85	

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586				
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2	N	-0-		12	
09	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2	N	-0-		12	
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2	N	-0-		12	
11	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2	N	-0-		12	
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-		12	
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2	N	-0-		12	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B"				WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7573 -		7591		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT				WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7901 -		11602		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"				WELL #: 3H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 8090 -		9622		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020																

SCHULTZ UNIT				WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7790 -		11480		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN				WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7760 -		11448		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-					186
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			N	-0-					186
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2			N	-0-					186
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2			N	-0-					186
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2			N	-0-					186
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 2			N	-0-					186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ "D"		WELL #:		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021																

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475								
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-						67
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-						67
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-						67
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-						67
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-						67
*01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-						67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493								
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104	173	1		27
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				27
10	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	2			N	-0-				27
11	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-				27
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			N	-0-				27
01	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	2982	2			N	-0-				27

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320								
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				93
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				93
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				93
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				93
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				93
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460								
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-				69
09	3000	N	3406	-0-	406	-0-	3406	2			N	-0-				69
10	3100	N	3566	-0-	466	-0-	3566	2			N	-0-				69
11	3000	N	3489	-0-	489	-0-	3489	2			N	-0-				69
12	4883	X	3522	-0-	-1361	-0-	3522	2			N	-0-				69
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-				69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660								
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-				200
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				200
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1923	2			N	-0-				200
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				200
12	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	2			N	-0-				200
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			N	-0-				200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			122
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			122
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			122
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			122
12	2945 X	717	-0-	-2228	-0-	717	2			N	-0-			122
01	3534 X	509	-0-	-3025	-0-	509	2			N	-0-			122

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960					
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	744	2	92	9	N	84	189	1	177
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	579	2	129	9	N	117			294
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	554	2	133	9	N	121	181	1	234
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	519	2	174	9	N	158			392
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	526	2	173	9	N	157	181	1	368
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	449	2	57	9	N	52			420

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072					
REBA N MILLER		WELL #: 2H												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536				
08	1891 X	1197	-0-	-694	-0-	1187	3	10	9	N	9	109
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	3	31	9	N	28	137
10	1767 N	816	-0-	-951	-0-	808	3	8	9	N	7	144
11	1170 N	700	-0-	-470	-0-	689	3	11	9	N	10	154
12	1612 N	491	-0-	-1121	-0-	485	3	6	9	N	5	120
01	806 N	582	-0-	-224	-0-	569	3	13	9	N	12	132

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670				
*08	5053 X	2330	-0-	-2723	-0-	2225	3	105	9	N	95	183
09	4890 X	4116	-0-	-774	-0-	3782	3	334	9	N	304	172
10	5053 X	4402	-0-	-651	-0-	4151	3	251	9	N	228	158
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4278	3	233	9	N	212	127
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4486	3	183	9	N	166	168
01	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	3785	3	142	9	N	129	140

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504				
*08	3224 X	757	-0-	-2467	-0-	534	3	223	9	N	203	158
09	3120 X	617	-0-	-2503	-0-	294	3	323	9	N	294	215
10	3224 X	735	-0-	-2489	-0-	435	3	300	9	N	273	213
11	2820 X	535	-0-	-2285	-0-	240	3	295	9	N	268	210
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	225	142
01	2480 X	507	-0-	-1973	-0-	253	3	254	9	N	231	153

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574				
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4218	3	95	9	N	86	168
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3180	3	79	9	N	72	240
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2841	3	75	9	N	68	145
11	3240 X	2610	-0-	-630	-0-	2544	3	66	9	N	60	137
12	3348 X	2505	-0-	-843	-0-	2461	3	44	9	N	40	177
01	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	2130	3	54	9	N	49	130

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466				
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			152
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035				
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2693	3	73	9	N	66	105
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2686	3	74	9	N	67	172
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2912	3	91	9	N	83	90
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2702	3	79	9	N	72	162
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2945	3	118	9	N	107	163
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2945	3	178	9	N	162	137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1508	3	105	9	N	95	103	1		132	
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1137	3	4293	6	N	56				188	
						62	9									
10	1116 X	1051	-0-	-65	-0-	1016	3	35	9	N	32	22	1		198	
11	1080 X	955	-0-	-125	-0-	909	3	46	9	N	42	93	1		147	
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	879	3	47	9	N	43				190	
01	1116 X	806	-0-	-310	-0-	761	3	45	9	N	41	91	1		140	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079	- 8160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

ROYER				WELL #: 3	RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929	- 7959	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARMAN UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980	- 8010	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS				WELL #: 4	RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000	- 8060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK 339				WELL #: 2	RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302	- 8338	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK -278-				WELL #: 1	RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380	- 8410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRY -338-				WELL #: 3	RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290	- 8360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 - 7562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2		N	-0-		56
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3 9	N	3		59
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1046	2	4 9	N	4		63
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2		N	-0-		63
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1063	2	7 9	N	6		69
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1004	2	4 9	N	4		73

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 - 10716
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		78
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		78
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-		78
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2		N	-0-		78
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-		78
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2		N	-0-		78

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 - 9958
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7642 - 8585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 9147
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7 9	N	6		160
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1431	2	2 9	N	2		162
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		N	-0-		162
11	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2		N	-0-		162
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		162
01	1364 N	357	-0-	-1007	-0-	357	2		N	-0-		162

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7616 - 9335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	795 - 9400
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2		N	-0-		160
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		160
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8 9	N	7		167
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10 9	N	9	149 1	27
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		27
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2		N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	189
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	192
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	197
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2363	2	43	9	N	67
12	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2137	2	3	9	N	70
01	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	1811	2	6	9	N	75

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614												
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	27
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	28
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	28
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	28
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	28
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	28

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996												
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1641	2	21	9	N	97
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1579	2	3	9	N	100
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1632	2	39	9	N	135
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	135
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1580	2	17	9	N	150
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	150

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096												
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	N	84
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	N	90
10	1023	N	454	-0-	-569	-0-	452	2	2	9	N	92
11	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			N	92
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	92
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	92

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392												
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	87
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	87
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	87
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	87
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	87
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	87

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682												
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1774	2	59	9	N	109
09	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1681	2	14	9	N	122
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44	9	N	162
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1625	2	20	9	N	180
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1665	2	79	9	N	252
01	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		33
09	930 N	121	-0-	-809	-0-	121	2		N	-0-		33
10	1054 N	529	-0-	-525	-0-	529	2		N	-0-		33
11	990 N	640	-0-	-350	-0-	640	2		N	-0-		33
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		33
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		33

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		60
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		60
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1369	2	63 9	N	57		117
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-		117
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14 9	N	13		130
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		130

WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552
08	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1485	2	10 9	N	9		72
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1146	2	6 9	N	5		77
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6 9	N	5		82
11	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	1209	2	2 9	N	2		84
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3 9	N	3		87
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	875	2	2 9	N	2		89

WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8430 - 10292
08	3100 N	2702	-0-	-398	2864	2594	2	108 9	N	98	197 1	140
09	3000 N	2509	-0-	-491	2373	2509	2		N	-0-		140
10	3100 N	2547	-0-	-553	1820	2500	2	47 9	N	43	1 8	182
11	3000 N	2470	-0-	-530	1290	2392	2	78 9	N	71	183 1	70
12	3100 N	2542	-0-	-558	732	2466	2	76 9	N	69		139
01	3100 N	2550	-0-	-550	182	2500	2	50 9	N	45		184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 - 9862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			135
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			135
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	65			200
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			200
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	47	200	1	47
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			47

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242		
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	77			184
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	11			195
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	82	199	1	78
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	14			92
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	87			179
01	1426	N	604	-0-	-822	-0-	-0-	598	2	N	5			184

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302		
08	2201	N	707	-0-	-1494	-0-	-0-	707	2	N	-0-	186	1	43
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	12			55
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	39			94
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	10			104
12	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	-0-	2097	2	N	60			164
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			164

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287		
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			70
09	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	-0-	1792	2	N	17			87
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			87
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			87
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			87
01	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			87

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052		
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			115
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	N	4			119
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	N	8			127
11	930	N	672	-0-	-258	-0-	-0-	669	2	N	3			130
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	-0-	580	2	N	-0-			130
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	-0-	604	2	N	-0-			130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	87
09		1110 N	938	-0-	-172	-0-	-0-	938	2			87
10		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	-0-	1065	2	19	9	104
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			104
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			104
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	-0-	1070	2			104

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547												
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			40
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			40
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			40
11		1590 N	1282	-0-	-308	-0-	-0-	1282	2			40
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			40
01		1643 N	736	-0-	-907	-0-	-0-	736	2			40

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024												

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571												
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			209
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			209
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	25	9	232
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	20	9	50
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			50
01		713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	652	2			50

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581												
08		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	-0-	1504	2	13	9	149
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	157
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	189
11		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	-0-	1442	2	20	9	207
12		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	-0-	1527	2			207
01		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	-0-	1477	2	4	9	40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7707 - 10900	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8055 - 9772	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 9202	
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1359	2	2	9	N	2	32
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48	80
10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1217	2	1	9	N	1	80
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	80
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-	80
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8767 - 9989	
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-		124
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2		N	-0-		124
10	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1805	2	7 9	N	6		130
11	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2		N	-0-		130
12	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1654	2	8 9	N	7		137
01	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2		N	-0-		137

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8383 - 9502	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7904 - 9422	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7954 - 10427	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8458 - 9442	
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		94
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		94
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		94
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		94
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		94
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		94

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7996 - 9998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		713 N	322	-0-	-391	-0-	311	2	11	9	N	10			189
09		600 N	13	-0-	-587	-0-	2	2	11	9	N	10			199
10		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-			199
11		300 N	76	-0-	-224	-0-	2	2	74	9	N	67			266
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	200	1	66
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			66

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746															
08		310 N	153	-0-	-157	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8	60
09		360 N	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-			60
10		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			60
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			60
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			60
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			160
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			160
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			160
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			160
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			160
01	2139 N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2	N	-0-			160

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3471	2	86 9 N	78			145
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2978	2	57 9 N	52			197
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3005	2	76 9 N	69	184 1		82
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39 9 N	35			117
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42 9 N	38			155
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3266	2	101 9 N	92	200 1		47

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			129
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			129
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			129
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			129
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			129
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2	N	-0-			129

BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690
08	3503 X	3312	-0-	-191	-0-	3287	2	25 9 N	23			170
09	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3241	2	33 9 N	30	169 1		31
10	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	2486	2	24 9 N	22			53
11	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	2466	2	N	-0-			53
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	2	17 9 N	15			68
01	3379 X	1827	-0-	-1552	-0-	1827	2	N	-0-			68

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1 9 N	1	1 8		95
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			95
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			95
11	2520 N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2	N	-0-			95
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-			95
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			95

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512				
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-				164
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-				164
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-				164
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-				164
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-				164
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78 2			N	-0-				164

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086				
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-		3596 2			N	-0-				97
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-		3709 2			N	-0-				97
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-		3645 2			N	-0-				97
11	3480 X	3210	-0-	-270	-0-	-0-		3191 2	19 9		N	17				114
12	3658 X	3224	-0-	-434	-0-	-0-		3224 2			N	-0-				114
01	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	-0-		3158 2			N	-0-				114

BALLENTINE		WELL #:		4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774				
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-		2547 2	21 9		N	19				72
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-		2625 2	33 9		N	30				102
10	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	-0-		1412 2	11 9		N	10				112
11	1740 N	1275	-0-	-465	-0-	-0-		1275 2			N	-0-				112
12	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	-0-		1595 2	72 9		N	65				177
01	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	-0-		1383 2	28 9		N	25				202

BORN, VICTOR		WELL #:		5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		1830 2	11 9		N	10				104
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-		1597 2			N	-0-				104
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		1439 2			N	-0-				104
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	-0-		1608 2			N	-0-				104
12	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	-0-		1597 2	18 9		N	16				120
01	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	-0-		1353 2			N	-0-				120

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
REBA N MILLER		WELL #:		5H	RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8229 - 11670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950	
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	474	2	28	9	N	25	72
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-	72
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	317	2	61	9	N	55	124
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	430	2	31	9	N	28	149
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9	N	23	172
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8	180

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7600 - 10592	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8950 - 12255	
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-	145
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	11	9	N	10	155
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-	155
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9	N	10	165
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	N	24	189
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-	189

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7500 - 9900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3578	-0-	3578	3578		3578	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529				
08	2046 N	1832	-0-	-214	-0-		1804	2	28	9	N	25			204
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-		1810	2	80	9	N	73	175	1	102
10	1860 N	1858	-0-	-2	-0-		1803	2	55	9	N	50			152
11	1770 N	1754	-0-	-16	-0-		1709	2	45	9	N	41			193
12	1953 N	1770	-0-	-183	-0-		1723	2	47	9	N	43	171	1	65
01	1860 N	996	-0-	-864	-0-		964	2	32	9	N	29			94

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PEERY A		WELL #:		6730H	RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-	92

PEERY A		WELL #:		7730H	RRCID ->	258035	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7726 - 11373
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3052	2	175	9	N	159	215
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3008	2	122	9	N	111	147
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2214	2	50	9	N	45	192
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2567	2	186	9	N	169	180
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1799	2	133	9	N	121	120
*01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1085	2	32	9	N	29	149

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	7760 - 9038
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	8831 - 12565
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8163 - 11945
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640 - 12881
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2262	2	158	9	N	144	32
09	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1494	2	145	9	N	132	164
10	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1373	2	52	9	N	47	47
11	2340 N	1083	-0-	-1257	-0-	1036	2	47	9	N	43	90
12	1705 N	904	-0-	-801	-0-	900	2	4	9	N	4	94
01	1426 N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-	94

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 - 11545
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176											
ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285											
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2168	2	46	9	N	92
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	45
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2389	2	92	9	N	129
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2155	2	61	9	N	184
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2479	2	78	9	N	73
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2019	2	78	9	N	144

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046											
08	620 N	98	-0-	-522	-0-	86	2	12	9	N	89
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	140	2	18	9	N	105
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	48	2	11	9	N	115
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	2	30	9	N	142
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	165
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	165

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353											
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3838	2	106	9	N	90
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3474	2	109	9	N	189
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-				N	72
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3212	2	99	9	N	162
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3484	2	95	9	N	65
*01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3091	2	63	9	N	122

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738											
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2424	2	47	9	N	187
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	2	13	9	N	199
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2231	2	125	9	N	124
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	2	45	9	N	165
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2130	2	37	9	N	199
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	207

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641											
08	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	1997	2	92	9	N	144
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1823	2	101	9	N	55
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2287	2	136	9	N	179
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2041	2	129	9	N	112
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2100	2	118	9	N	219
01	2418 N	1887	-0-	-531	-0-	1793	2	94	9	N	112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	170
09		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	170
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	170
11		2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2187	2	30	9	N	197
12		2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2304	2	86	9	N	92
01		2480 X	2290	-0-	-190	-0-	2232	2	58	9	N	145

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100												
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1842	2	50	9	N	30
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	75
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1826	2	72	9	N	140
11		1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1680	2	63	9	N	197
12		1953 N	1798	-0-	-155	-0-	1747	2	51	9	N	58
01		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1646	2	54	9	N	107

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467												
08		4650 X	4399	-0-	-251	-0-	4338	2	61	9	N	162
09		4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4055	2	64	9	N	45
10		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3551	2	54	9	N	94
11		4260 X	3617	-0-	-643	-0-	3577	2	40	9	N	130
12		4402 X	3081	-0-	-1321	-0-	3046	2	35	9	N	162
01		4402 X	2538	-0-	-1864	-0-	2513	2	25	9	N	185

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	N	189
09		120 N	13	-0-	-107	-0-	12	2	1	9	N	190
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	42
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1730	2	110	9	N	164
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	87
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1621	2	113	9	N	190
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1518	2	109	9	N	104
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	214
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1560	2	106	9	N	122

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
08		2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2412	2	169	9	N	216
09		2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2313	2	166	9	N	194
10		2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2313	2	127	9	N	114
11		2490 X	2351	-0-	-139	-0-	2198	2	153	9	N	253
12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2407	2	179	9	N	216
01		2573 X	1107	-0-	-1466	-0-	1081	2	26	9	N	63

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774												
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1337	2	77	9	N	152
09		1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1245	2	68	9	N	32
10		1395 N	936	-0-	-459	-0-	894	2	42	9	N	70
11		1380 N	675	-0-	-705	-0-	653	2	22	9	N	90
12		1364 N	547	-0-	-817	-0-	501	2	46	9	N	132
01		930 N	789	-0-	-141	-0-	759	2	30	9	N	159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 2	113 9	N	103	127
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2	99 9	N	90	23
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1520 2	101 9	N	92	115
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1479 2	76 9	N	69	184
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1607 2	92 9	N	84	87
*01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1671 2	75 9	N	68	155

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780												
08		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2155 2	58 9	N	53	129
09		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 2	62 9	N	56	185
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3195 2	52 9	N	47	60
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2752 2	57 9	N	52	112
12		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2227 2	64 9	N	58	170
01		2201 X	2041	-0-	-160	-0-	-0-	1996 2	45 9	N	41	43

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655												
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2586 2	152 9	N	138	157
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2691 2	110 9	N	100	77
10		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2769 2	116 9	N	105	182
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2539 2	117 9	N	106	89
12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 2	116 9	N	105	194
*01		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2653 2	193 9	N	175	369

DOYLE, J. B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOYLE, J. B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290												
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4115 2	208 9	N	189	165
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	3898 2	177 9	N	161	148
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	3207 2	87 9	N	79	53
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	3857 2	168 9	N	153	206
12		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3459 2	152 9	N	138	145
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3455 2	176 9	N	160	116

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2296	2	118	9	N	107	180	1		103
09		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1715	2	107	9	N	97				200
10		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1699	2	110	9	N	100	178	1		122
11		1620 X	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-				122
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1743	2	213	9	N	194	181	1		135
01		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1741	2	57	9	N	52				187

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031																
08		1023 N	707	-0-	-316	-0-	688	2	19	9	N	17	124	1		65
09		990 N	195	-0-	-795	-0-	189	2	6	9	N	5				70
10		1023 N	176	-0-	-847	-0-	165	2	11	9	N	10				80
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				80
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				80
01		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-				80

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866																
08		5084 X	4802	-0-	-282	-0-	4593	2	209	9	N	190	378	1		78
09		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4561	2	436	9	N	396	198	1		276
10		5115 X	4706	-0-	-409	-0-	4706	2			N	-0-	198	1		78
11		4950 X	4691	-0-	-259	-0-	4516	2	175	9	N	159				237
12		5146 X	4214	-0-	-932	-0-	4098	2	116	9	N	105	202	1		140
01		5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	4005	2	94	9	N	85				225

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250																
08		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2128	2	53	9	N	48				220
09		2250 N	2060	-0-	-190	-0-	2046	2	14	9	N	13	156	1		77
10		2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2030	2	23	9	N	21	1	8		97
11		2100 N	1852	-0-	-248	-0-	1833	2	19	9	N	17				114
12		2139 N	2037	-0-	-102	-0-	1979	2	58	9	N	53				167
01		2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1645	2	14	9	N	13				180

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395																
08		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	2998	2	155	9	N	141	196	1		157
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3165	2	152	9	N	138	198	1		97
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3423	2	183	9	N	166	181	1	2 8	80
11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3344	2	123	9	N	112	2	8		190
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3671	2	152	9	N	138	184	1		144
*01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3098	2	142	9	N	129	201	1		72

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483																
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	2	87	9	N	79	165	1	1 8	47
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83				130
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1275	2	265	9	N	241	169	1		202
11		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-				202
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				202
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1475	2	186	9	N	169	169	1		202

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 9065 - 13270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

SCHULTZ BROTHERS A				WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 8168 - 11979		
08	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	-0-	2851	2	167	9	N	152	197	1	229
09	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	-0-	2621	2	158	9	N	144	180	1	193
10	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	-0-	2793	2	149	9	N	135	181	1	147
11	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	-0-	2656	2	182	9	N	165	200	1	110
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	-0-	2622	2	199	9	N	181	197	1	94
*01	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	-0-	2329	2	146	9	N	133			227

JONES TRUST 272				WELL #:		4H	RRCID ->	276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 8977 - 13180		
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	333	9	N	303	354	1	231
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	238	9	N	216	192	1	255
10	1116 N	299	-0-	-817	-0-	-0-	83	2	216	9	N	196	198	1	251
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					N	188	171	1	266
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	189	181	1	274
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	188	9	N	171	384	1	61

PARNELL RANCH 165				WELL #:		3H	RRCID ->	277212	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 9040 - 13770		
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2	194	9	N	176	181	1	129
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2	169	9	N	154	181	1	102
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	2	195	9	N	177	175	1	104
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2	174	9	N	158	184	1	78
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	191	9	N	174	194	1	58
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2	134	9	N	122			180

BAILEY 271				WELL #:		2H	RRCID ->	277669	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 8960 - 13100		
08	3100 N	4734	-0-	1634	-0-	-0-	4503	2	231	9	N	210	197	1	130
09	3000 N	5142	-0-	2142	-0-	-0-	3776	2	197	9	N	179	200	1	109
10	3100 N	5858	-0-	2758	-0-	-0-	6534	2	388	9	N	353	194	1	266
11	11765 X	5231	-0-	-6534	-0-	-0-	5228	2	3	9	N	3	3	8	266
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	5419	2	161	9	N	146	210	1	202
*01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4692	2	154	9	N	140	195	1	147

JONES TRUST 272				WELL #:		3H	RRCID ->	278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8838 - 13206		
08	3100 N	2102	-0-	-998	-0-	-0-	1468	2	177	9	N	161	197	1	104
09	3000 N	2070	-0-	-930	-0-	-0-	1899	2	171	9	N	155	197	1	62
10	2532 N	1994	-0-	-538	-0-	-0-	1822	2	172	9	N	156	4	8	214
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	157	9	N	143	198	1	157
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	-0-	1950	2	174	9	N	158	200	1	115
*01	1984 N	1612	-0-	-372	-0-	-0-	1518	2	94	9	N	85			200

PORTER UNIT 324				WELL #:		2H	RRCID ->	278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8263 - 12968		
08	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	-0-	2107	2	11	9	N	10			299
09	2700 X	2146	-0-	-554	-0-	-0-	1991	2	155	9	N	141	195	1	245
10	2790 X	1448	-0-	-1342	-0-	-0-	1397	2	51	9	N	46			291
11	2550 X	1487	-0-	-1063	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35	171	1	155
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			155
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PORTER UNIT 324		WELL #:		4H	RRCID ->	278431	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8702 - 12700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

PORTER UNIT 324		WELL #:		3H	RRCID ->	278432	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8303 - 12471
08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	2076	2	42 9	N	38		414
09	2130 X	1539	-0-	-591	-0-	1474	2	65 9	N	59		473
10	2294 X	365	-0-	-1929	-0-	365	2		N	-0-	198 1	275
11	2040 N	204	-0-	-1836	-0-	204	2		N	-0-		275
12	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2		N	-0-		275
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		275

PORTER UNIT 324		WELL #:		5H	RRCID ->	278435	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8245 - 12475
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2407	2	173 9	N	157		433
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2336	2	199 9	N	181	186 1	428
10	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2412	2	128 9	N	116	357 1	187
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2467	2	61 9	N	55		242
12	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	2916	2	155 9	N	141	184 1	199
*01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2662	2	141 9	N	128	187 1	140

PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023
08	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	1479	2	105 9	N	95		182
09	1980 X	1564	-0-	-416	-0-	1464	2	100 9	N	91	176 1	97
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1895	2	116 9	N	105		202
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2168	2	81 9	N	74	180 1	95
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1882	2	94 9	N	85	1 8	180
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64 9	N	58	180 1	58

ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019
08	1674 X	1169	-0-	-505	-0-	1111	2	58 9	N	53		115
09	1620 X	617	-0-	-1003	-0-	596	2	21 9	N	19		134
10	1674 X	804	-0-	-870	-0-	765	2	39 9	N	35		169
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14 9	N	13		182
12	1178 X	11	-0-	-1167	-0-	11	2		N	-0-		182
*01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		182

ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2349	2	63 9	N	57	178 1	48
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2327	2	59 9	N	54		102
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2306	2	64 9	N	58		160
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2697	2	59 9	N	54	182 1	30
12	3100 N	3780	-0-	680	680	3725	2	55 9	N	50	2 8	80
*01	3100 N	2721	-0-	-379	301	2651	2	70 9	N	64		144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	785	-0-	-52	-0-	741 2	44 9	N	40			97
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	707 2	44 9	N	40			137
10		868 N	739	-0-	-129	-0-	695 2	44 9	N	40			177
11		750 N	710	-0-	-40	-0-	682 2	28 9	N	25			202
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	911 2	63 9	N	57	175 1		84
*01		744 N	638	-0-	-106	-0-	576 2	62 9	N	56			140

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265													
08		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7260 2	25 9	N	23	2 8		190
09		7050 X	7023	-0-	-27	-0-	7011 2	12 9	N	11	194 1		7
10		7378 X	6997	-0-	-381	-0-	6958 2	39 9	N	35			42
11		7140 X	6028	-0-	-1112	-0-	5989 2	39 9	N	35			77
12		7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	5980 2	28 9	N	25			102
*01		7285 X	5370	-0-	-1915	-0-	5346 2	24 9	N	22			124

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397													
08		1054 X	633	-0-	-421	-0-	525 2	108 9	N	98	181 1		99
09		1020 X	536	-0-	-484	-0-	437 2	99 9	N	90			189
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	861 2	97 9	N	88	193 1		84
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	747 2	83 9	N	75			159
12		558 N	465	-0-	-93	-0-	380 2	85 9	N	77	198 1		38
*01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1473 2	84 9	N	76			114

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547													
08		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1882 2	106 9	N	96			171
09		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1555 2	184 9	N	167	194 1		144
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2292 2	218 9	N	198	186 1	2 8	154
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2577 2	201 9	N	183	201 1	1 8	135
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2943 2	199 9	N	181	197 1		119
*01		3100 N	3215	-0-	115	115	3051 2	164 9	N	149	188 1		80

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035													
08		2542 X	2167	-0-	-375	-0-	2090 2	77 9	N	70			160
09		2220 X	2100	-0-	-120	-0-	2028 2	72 9	N	65	190 1		35
10		2294 X	1872	-0-	-422	-0-	1798 2	74 9	N	67	2 8		100
11		2220 X	2057	-0-	-163	-0-	1981 2	76 9	N	69			169
12		2232 X	2036	-0-	-196	-0-	1952 2	84 9	N	76	203 1		42
*01		2170 X	1262	-0-	-908	-0-	1215 2	47 9	N	43			85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PARKER 618		WELL #:		2H	RRCID ->	278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8341 - 12040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2697 X	2344	-0-	-353	-0-	2278	2	66	9	N	60	190
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	2381	2	63	9	N	57	170 1 77
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68	145
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2567	2	72	9	N	65	210
12	2511 X	2183	-0-	-328	-0-	2105	2	78	9	N	71	192 1 89
*01	2635 X	1985	-0-	-650	-0-	1875	2	110	9	N	100	189

PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	809	2	102	9	N	93	193 1 134
09	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1701	2	103	9	N	94	171 1 57
10	1612 X	1440	-0-	-172	-0-	1355	2	85	9	N	77	134
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	134
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	134
*01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	134

PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290
08	1736 N	850	-0-	-886	-0-	850	2			N	-0-	175 1 30
09	600 N	266	-0-	-334	-0-	241	2	25	9	N	23	53
10	961 N	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-	53
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1303	2	76	9	N	69	122
12	3100 N	3517	-0-	417	417	3397	2	120	9	N	109	199 1 32
*01	3100 N	4140	-0-	1040	1457	3966	2	174	9	N	158	190

WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1950	2	154	9	N	140	181 1 1 8 100
09	3000 N	3005	-0-	5	5	2821	2	184	9	N	167	267
10	2561 N	2556	-0-	-5	-0-	2418	2	138	9	N	125	180 1 212
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2230	2	132	9	N	120	198 1 134
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2165	2	156	9	N	142	199 1 77
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	2	33	9	N	30	107

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2862	2	94	9	N	85	178 1 1 8 95
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2803	2	103	9	N	94	189
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2681	2	89	9	N	81	181 1 89
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2482	2	100	9	N	91	180
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2577	2	100	9	N	91	181 1 90
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2425	2	70	9	N	64	154

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		ROXIE 282		WELL #:	4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3782 X	3318	-0-	-464	-0-		3223 2	95 9	N		86	167 1	1 8	60
09		3660 X	3122	-0-	-538	-0-		3013 2	109 9	N		99			159
10		3782 X	2335	-0-	-1447	-0-		2252 2	83 9	N		75	184 1		50
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3489 2	94 9	N		85			135
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		3436 2	105 9	N		95	165 1		65
*01		3317 X	2975	-0-	-342	-0-		2894 2	81 9	N		74			139

DAISY GRAVES 529				WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
08		5425 X	5376	-0-	-49	-0-		5186 2	190 9	N		173	373 1		74
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-		4828 2	197 9	N		179			253
10		4650 X	4593	-0-	-57	-0-		4437 2	156 9	N		142	189 1		206
11		5190 X	4432	-0-	-758	-0-		4263 2	169 9	N		154	186 1		174
12		5363 X	4248	-0-	-1115	-0-		4047 2	201 9	N		183	182 1		175
*01		5363 X	3614	-0-	-1749	-0-		3425 2	189 9	N		172	201 1		146

PEYTON RANCH 417				WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
08		2232 X	942	-0-	-1290	-0-		942 2		N		-0-			139
09		2160 X	412	-0-	-1748	-0-		412 2		N		-0-			139
10		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-		1175 2		N		-0-			139
11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		2247 2	3 9	N		3			142
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2357 2		N		-0-			142
*01		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2		N		-0-			142

PEYTON RANCH 417				WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
08		2325 X	1070	-0-	-1255	-0-		1070 2		N		-0-			130
09		2100 X	1151	-0-	-949	-0-		1149 2	2 9	N		2			132
10		1767 X	1023	-0-	-744	-0-		1023 2		N		-0-			132
11		1290 X	50	-0-	-1240	-0-		50 2		N		-0-			132
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N		-0-			132
*01		1178 X	79	-0-	-1099	-0-		79 2		N		-0-			132

REBA N MILLER				WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
08		4247 X	3520	-0-	-727	-0-		3258 2	262 9	N		238	196 1		164
09		4110 X	3621	-0-	-489	-0-		3397 2	224 9	N		204	173 1		195
10		4247 X	3294	-0-	-953	-0-		3059 2	235 9	N		214	179 1	5 8	225
11		3540 X	3109	-0-	-431	-0-		2893 2	216 9	N		196	181 1	5 8	235
12		3751 X	3150	-0-	-601	-0-		2964 2	186 9	N		169	200 1		204
*01		0 W	2731	-0-	2731	-0-		2554 2	177 9	N		161	198 1		167

ROXIE 282				WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
08		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1116 2	81 9	N		74	1 8		130
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		1484 2	63 9	N		57			187
10		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		1556 2	73 9	N		66	181 1		72
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		1460 2	61 9	N		55			127
12		1612 X	1152	-0-	-460	-0-		1116 2	36 9	N		33			160
*01		1643 X	602	-0-	-1041	-0-		587 2	15 9	N		14			174

WHEAT 252				WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
08		2294 N	2129	-0-	-165	-0-		1974 2	155 9	N		141	2 8		219
09		2160 N	2054	-0-	-106	-0-		1881 2	173 9	N		157	181 1		195
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2060 2	167 9	N		152	180 1		167
11		2070 N	1930	-0-	-140	-0-		1806 2	124 9	N		113	183 1		97
12		2108 N	2014	-0-	-94	-0-		1871 2	143 9	N		130			227
*01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2508 2	174 9	N		158	198 1		187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1382	2	32	9	N	29		29					186
09		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1321	2	47	9	N	43		176	1				53
10		1395 N	1062	-0-	-333	-0-	999	2	63	9	N	57							110
11		1380 N	852	-0-	-528	-0-	798	2	54	9	N	49		2	8				157
*12		1426 N	943	-0-	-483	-0-	875	2	68	9	N	62		179	1				40
*01		1054 N	309	-0-	-745	-0-	292	2	17	9	N	15							55

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972																			
08		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2539	2	197	9	N	179		179	1				33
09		2430 N	2367	-0-	-63	-0-	2300	2	67	9	N	61							94
10		2449 N	2022	-0-	-427	-0-	1966	2	56	9	N	51							145
11		2610 N	2040	-0-	-570	-0-	1960	2	80	9	N	73		183	1				35
12		2449 N	2047	-0-	-402	-0-	1955	2	92	9	N	84							119
*01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1994	2	89	9	N	81							200

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396																			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168																			
08		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-							114
09		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	N	3							117
10		2294 X	1722	-0-	-572	-0-	1689	2	33	9	N	30							147
11		2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2085	2	101	9	N	92		184	1		2	8	53
12		2542 X	2379	-0-	-163	-0-	2300	2	79	9	N	72							125
*01		2542 X	1992	-0-	-550	-0-	1904	2	88	9	N	80							205

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718																			
08		9424 X	9113	-0-	-311	-0-	8817	2	296	9	N	269		391	1				150
09		9120 X	8572	-0-	-548	-0-	8280	2	292	9	N	265		181	1				234
10		9424 X	8205	-0-	-1219	-0-	7918	2	287	9	N	261		386	1				109
11		9120 X	7772	-0-	-1348	-0-	7490	2	282	9	N	256		201	1		1	8	163
12		9424 X	8135	-0-	-1289	-0-	7828	2	307	9	N	279		182	1				260
*01		9114 X	8069	-0-	-1045	-0-	7761	2	308	9	N	280		405	1				135

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680																			
08		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	5841	2	585	9	N	532		545	1				62
09		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	6992	2	627	9	N	570		376	1				256
10		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7232	2	594	9	N	540		575	1		11	8	210
11		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	6926	2	546	9	N	496		567	1		13	8	126
12		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7256	2	472	9	N	429		364	1				191
*01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8118	2	507	9	N	461		393	1				259

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694																			
08		2573 N	1861	-0-	-712	-0-	1816	2	45	9	N	41		167	1				48
09		1740 N	1408	-0-	-332	-0-	1364	2	44	9	N	40							88
10		1922 N	1346	-0-	-576	-0-	1313	2	33	9	N	30							118
11		1800 N	1180	-0-	-620	-0-	1145	2	35	9	N	32		1	8				149
12		1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1169	2	31	9	N	28							177
*01		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1119	2	42	9	N	38							215

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3472 X	2076	-0-	-1396	-0-	2076	2			N	-0-					45
09		3450 X	1743	-0-	-1707	-0-	1735	2	8	9	N	7					52
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3663	2	146	9	N	133	1	8			184
11		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	3041	2	122	9	N	111	196	1			99
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3296	2	177	9	N	161	182	1			78
*01		3813 X	3136	-0-	-677	-0-	2992	2	144	9	N	131					209

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620																	
08		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1004	2	129	9	N	117					194
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	928	2	164	9	N	149	194	1			149
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	939	2	169	9	N	154	179	1	5	8	119
11		1110 N	914	-0-	-196	-0-	912	2	2	9	N	2	2	8			119
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	927	2	252	9	N	229	196	1			152
*01		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	910	2	121	9	N	110					262

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911																	
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3902	2	32	9	N	29					170
09		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3368	2	26	9	N	24					194
10		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3542	2	100	9	N	91					285
11		3810 X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			N	-0-	184	1			101
12		3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3803	2	64	9	N	58					159
*01		3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					159

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114																	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					42
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					42
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					42
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					42
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					42
*01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4433 X	4145	-0-	-288	-0-	4051 2	94 9	N	85		188
09		4290 X	3619	-0-	-671	-0-	3522 2	97 9	N	88	171 1	105
10		3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2891 2	59 9	N	54	2 8	157
11		4020 X	1611	-0-	-2409	-0-	1561 2	50 9	N	45		202
12		4154 X	1587	-0-	-2567	-0-	1521 2	66 9	N	60	183 1	79
*01		4154 X	1616	-0-	-2538	-0-	1549 2	67 9	N	61		140

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
08		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1988 2	41 9	N	37		172
09		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1936 2	41 9	N	37	169 1	40
10		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1980 2	46 9	N	42		82
11		1950 X	1528	-0-	-422	-0-	1496 2	32 9	N	29		111
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2081 2	62 9	N	56		167
*01		2046 X	1213	-0-	-833	-0-	1173 2	40 9	N	36		203

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281												
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2471 2	50 9	N	45	159 1	70
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2976 2	98 9	N	89		159
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3029 2	183 9	N	166	201 1	122
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3229 2	116 9	N	105	180 1	45
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3013 2	112 9	N	102	2 8	147
*01		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2821 2	79 9	N	72		219

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795												
08		3968 X	1339	-0-	-2629	-0-	1204 2	135 9	N	123		203
09		2070 X	1939	-0-	-131	-0-	1815 2	124 9	N	113	192 1	124
10		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1856 2	132 9	N	120	194 1	48
11		1470 X	1011	-0-	-459	-0-	921 2	90 9	N	82	2 8	128
12		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2381 2	174 9	N	158		286
*01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2944 2	165 9	N	150	186 1	250

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874												
08		3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	1956 2	34 9	N	31	173 1	40
09		3570 X	3292	-0-	-278	-0-	3119 2	173 9	N	157		197
10		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4784 2	330 9	N	300	372 1	125
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4037 2	163 9	N	148	196 1	75
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3540 2	169 9	N	154	2 8	229
*01		5115 X	3102	-0-	-2013	-0-	2948 2	154 9	N	140	202 1	167

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464												
08		3100 N	3546	-0-	446	446	3410 2	136 9	N	124		194
09		3000 N	2717	-0-	-283	163	2700 2	17 9	N	15	167 1	42
10		2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2333 2	77 9	N	70		112
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2481 2	44 9	N	40		152
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2245 2	79 9	N	72	194 1	30
*01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1274 2	31 9	N	28		58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5141 2	1 9	N	1	1 8	67
09		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945 2	12 9	N	11		78
10		5301 X	5069	-0-	-232	-0-	5056 2	13 9	N	12		90
11		5130 X	4380	-0-	-750	-0-	4370 2	10 9	N	9		99
12		5301 X	4528	-0-	-773	-0-	4519 2	9 9	N	8		107
*01		5146 X	4175	-0-	-971	-0-	4156 2	19 9	N	17		124

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793												
08		2573 X	1759	-0-	-814	-0-	1759 2		N	-0-		177
09		2490 X	1889	-0-	-601	-0-	1816 2	73 9	N	66	181 1	62
10		2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2224 2	64 9	N	58		120
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2488 2	76 9	N	69	2 8	187
12		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2552 2	67 9	N	61	185 1	63
*01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2884 2	100 9	N	91		154

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402												
08		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4823 2	239 9	N	217	189 1	192
09		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4676 2	238 9	N	216	175 1	233
10		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4688 2	239 9	N	217	376 1	72
11		4770 X	4588	-0-	-182	-0-	4367 2	221 9	N	201	195 1	76
12		4929 X	4788	-0-	-141	-0-	4567 2	221 9	N	201	183 1	94
*01		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4428 2	239 9	N	217	202 1	109

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040												
08		3844 X	3100	-0-	-744	-0-	2665 2	435 9	N	395	393 1	261
09		3600 X	2574	-0-	-1026	-0-	2407 2	167 9	N	152	183 1	230
10		3348 X	2578	-0-	-770	-0-	2194 2	384 9	N	349	375 1	202
11		3240 X	2242	-0-	-998	-0-	1899 2	343 9	N	312	365 1	147
12		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2318 2	407 9	N	370	182 1	335
*01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2993 2	289 9	N	263	378 1	220

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375												
08		4867 X	4744	-0-	-123	-0-	4495 2	249 9	N	226	175 1	87
09		4710 X	4474	-0-	-236	-0-	4299 2	175 9	N	159	196 1	50
10		4867 X	4287	-0-	-580	-0-	4123 2	164 9	N	149	1 8	198
11		4620 X	3984	-0-	-636	-0-	3830 2	154 9	N	140	182 1	156
12		4743 X	4079	-0-	-664	-0-	3914 2	165 9	N	150	183 1	123
*01		4743 X	3713	-0-	-1030	-0-	3556 2	157 9	N	143	191 1	75

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315												
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2217 2	107 9	N	97	174 1	102
09		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	2165 2	108 9	N	98		200
10		2387 N	1927	-0-	-460	-0-	1825 2	102 9	N	93	170 1	122
11		2250 N	1733	-0-	-517	-0-	1675 2	58 9	N	53	1 8	175
12		2356 N	1620	-0-	-736	-0-	1568 2	52 9	N	47	182 1	40
*01		1922 N	1473	-0-	-449	-0-	1419 2	54 9	N	49		89

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477												
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3864 2	323 9	N	294	375 1	69
09		4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3469 2	321 9	N	292	179 1	182
10		4619 X	3358	-0-	-1261	-0-	3048 2	310 9	N	282	379 1	85
11		4470 X	3200	-0-	-1270	-0-	2979 2	221 9	N	201	199 1	85
12		4619 X	3098	-0-	-1521	-0-	2734 2	364 9	N	331	180 1	236
*01		4185 X	2872	-0-	-1313	-0-	2634 2	238 9	N	216	389 1	63

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8525 X	7779	-0-	-746	-0-	7439	2	340	9	N	309	174
09	8010 X	7471	-0-	-539	-0-	7135	2	336	9	N	305	120
10	8277 X	6958	-0-	-1319	-0-	6690	2	268	9	N	244	177
11	7620 X	7354	-0-	-266	-0-	7048	2	306	9	N	278	265
12	7843 X	7551	-0-	-292	-0-	7196	2	355	9	N	323	187
*01	7781 X	7191	-0-	-590	-0-	6920	2	271	9	N	246	259

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	N	108	190
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1735	2	94	9	N	85	110
10	2108 N	1470	-0-	-638	-0-	1354	2	116	9	N	105	45
11	2430 N	1473	-0-	-957	-0-	1383	2	90	9	N	82	127
*12	1891 N	1552	-0-	-339	-0-	1454	2	98	9	N	89	30
*01	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1124	2	61	9	N	55	85

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4351	2	210	9	N	191	127
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4240	2	218	9	N	198	144
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4534	2	281	9	N	255	199
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4293	2	223	9	N	203	202
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4199	2	198	9	N	180	199
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3663	2	111	9	N	101	110

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5525	2	218	9	N	198	197
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5686	2	221	9	N	201	202
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5721	2	200	9	N	182	193
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5576	2	278	9	N	253	255
12	5301 X	4139	-0-	-1162	-0-	3954	2	185	9	N	168	223
*01	5301 X	2952	-0-	-2349	-0-	2810	2	142	9	N	129	150

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

08	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1112	2	114	9	N	104	165
09	1500 N	1156	-0-	-344	-0-	1028	2	128	9	N	116	102
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1081	2	127	9	N	115	217
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	986	2	114	9	N	104	139
12	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	991	2	121	9	N	110	249
01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1044	2	140	9	N	127	175

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4622	2	439	9	N	399	186
09	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	3961	2	436	9	N	396	208
10	4712 X	4649	-0-	-63	-0-	4220	2	429	9	N	390	208
11	4890 X	4242	-0-	-648	-0-	3865	2	377	9	N	343	166
12	5053 X	4171	-0-	-882	-0-	3750	2	421	9	N	383	162
*01	5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4030	2	616	9	N	560	332

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

08	3100 N	2273	-0-	-827	824	2182	2	91	9	N	83	225
09	2957 N	2133	-0-	-824	-0-	2072	2	61	9	N	55	82
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2121	2	81	9	N	74	154
11	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1936	2	42	9	N	38	192
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2115	2	91	9	N	83	75
*01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	1973	2	88	9	N	80	155

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SCHULTZ 783		WELL #:		2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8189 - 12780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2693 2	46 9	N	42	194 1			37
09	2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2492 2	45 9	N	41				78
10	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2630 2	46 9	N	42				120
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2513 2	35 9	N	32				152
12	2728 X	2454	-0-	-274	-0-	2402 2	52 9	N	47				199
01	2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2571 2	25 9	N	23				222

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5343H	RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8358 - 12949	
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2350 2	111 9	N	101	173 1			125
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1390 2	72 9	N	65				190
10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	842 2	114 9	N	104	195 1			99
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	920 2	124 9	N	113	2 8			210
12	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	939 2	127 9	N	115	183 1			142
*01	961 N	919	-0-	-42	-0-	810 2	109 9	N	99	188 1			53

PRICE, WD -B-		WELL #:		6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098 - 12982	
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4306 2	72 9	N	65				164
09	3540 X	2987	-0-	-553	-0-	2923 2	64 9	N	58	175 1			47
10	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3297 2	57 9	N	52				99
11	4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2406 2	89 9	N	81	2 8			178
12	4371 X	2638	-0-	-1733	-0-	2553 2	85 9	N	77	184 1			71
01	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	4186 2	75 9	N	68				139

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6937H	RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145 - 12450	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6938H	RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169 - 12833	
08	5332 X	4494	-0-	-838	-0-	4408 2	86 9	N	78	192 1			97
09	5160 X	4191	-0-	-969	-0-	4083 2	108 9	N	98				195
10	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4353 2	94 9	N	85	184 1	3 8		93
11	4440 X	4133	-0-	-307	-0-	4022 2	111 9	N	101	4 8			190
12	4495 X	4298	-0-	-197	-0-	4190 2	108 9	N	98	183 1			105
01	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	4079 2	97 9	N	88				193

PIPER, OLA O.		WELL #:		6927H	RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274 - 13019	
08	10013 X	9705	-0-	-308	-0-	9411 2	294 9	N	267	372 1			72
09	9600 X	9169	-0-	-431	-0-	8886 2	283 9	N	257	197 1			132
10	9920 X	9192	-0-	-728	-0-	8921 2	271 9	N	246	186 1	5 8		187
11	9600 X	8613	-0-	-987	-0-	8350 2	263 9	N	239	192 1	5 8		229
12	9827 X	9066	-0-	-761	-0-	8587 2	479 9	N	435	388 1			276
*01	9703 X	8191	-0-	-1512	-0-	8146 2	45 9	N	41	200 1			117

LAUBHAN 537		WELL #:		2H	RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203 - 12600	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	842 2	101 9	N	92				256
09	1020 N	752	-0-	-268	-0-	675 2	77 9	N	70	197 1			129
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	607 2	77 9	N	70				199
11	900 N	768	-0-	-132	-0-	625 2	143 9	N	130	202 1	2 8		125
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	733 2	4 9	N	4				129
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	705 2	80 9	N	73				202

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5123 2	168 9	N	153	195 1	107
09		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4989 2	180 9	N	164		271
10		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5109 2	164 9	N	149	189 1	224
11		5130 X	5122	-0-	-8	-0-	4937 2	185 9	N	168	198 1	186
12		5332 X	5087	-0-	-245	-0-	4915 2	172 9	N	156	187 1	155
*01		5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4724 2	160 9	N	145	200 1	100

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369												
08		5642 X	5539	-0-	-103	-0-	5294 2	245 9	N	223	193 1	163
09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5400 2	262 9	N	238	196 1	205
10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5733 2	230 9	N	209	200 1	214
11		5580 X	5056	-0-	-524	-0-	4836 2	220 9	N	200	180 1	233
12		5859 X	5073	-0-	-786	-0-	4828 2	245 9	N	223	200 1	256
01		5952 X	4838	-0-	-1114	-0-	4644 2	194 9	N	176	187 1	245

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097												
08		6045 X	5671	-0-	-374	-0-	5532 2	139 9	N	126	177 1	60
09		6390 X	5477	-0-	-913	-0-	5217 2	260 9	N	236	179 1	117
10		6603 X	5292	-0-	-1311	-0-	5046 2	246 9	N	224	181 1	157
11		6390 X	5059	-0-	-1331	-0-	4806 2	253 9	N	230	199 1	186
12		6138 X	5185	-0-	-953	-0-	4929 2	256 9	N	233	199 1	220
*01		5673 X	4684	-0-	-989	-0-	4435 2	249 9	N	226	201 1	245

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		76
10		186 X	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-		76
11		180 X	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-		76
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		76
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		76

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
08		4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4325 2	358 9	N	325	540 1	104
09		4740 X	4412	-0-	-328	-0-	4120 2	292 9	N	265	189 1	180
10		4898 X	4434	-0-	-464	-0-	4109 2	325 9	N	295	401 1	67
11		4740 X	4144	-0-	-596	-0-	3822 2	322 9	N	293	199 1	156
12		4774 X	4240	-0-	-534	-0-	3915 2	325 9	N	295	189 1	262
*01		4681 X	4353	-0-	-328	-0-	4059 2	294 9	N	267	202 1	327

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
08		8835 X	7644	-0-	-1191	-0-	7486 2	158 9	N	144		243
09		8550 X	6610	-0-	-1940	-0-	6512 2	98 9	N	89	198 1	134
10		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7282 2	154 9	N	140	4 8	270
11		7410 X	7126	-0-	-284	-0-	7002 2	124 9	N	113	203 1	177
12		7657 X	7080	-0-	-577	-0-	6955 2	125 9	N	114		291
*01		7657 X	6545	-0-	-1112	-0-	6516 2	29 9	N	26	103 1	214

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
08		8556 X	8284	-0-	-272	-0-	8041 2	243 9	N	221	196 1	195
09		8280 X	7815	-0-	-465	-0-	7584 2	231 9	N	210	188 1	217
10		8556 X	7953	-0-	-603	-0-	7726 2	227 9	N	206	193 1	230
11		8010 X	7765	-0-	-245	-0-	7530 2	235 9	N	214	194 1	250
12		8277 X	7538	-0-	-739	-0-	7287 2	251 9	N	228	186 1	292
01		8277 X	7489	-0-	-788	-0-	7256 2	233 9	N	212	385 1	119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		7812 X	6610	-0-	-1202	-0-	6339	2	271	9	N	179
09		6810 X	5930	-0-	-880	-0-	5731	2	199	9	N	164
10		7037 X	5557	-0-	-1480	-0-	5267	2	290	9	N	46
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6328	2	305	9	N	141
12		6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6230	2	305	9	N	217
01		6603 X	6185	-0-	-418	-0-	5984	2	201	9	N	197

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
08		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6171	2	672	9	N	92
09		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6030	2	593	9	N	287
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6445	2	592	9	N	52
11		6690 X	6061	-0-	-629	-0-	5378	2	683	9	N	286
12		6913 X	6050	-0-	-863	-0-	5659	2	391	9	N	282
01		7037 X	5949	-0-	-1088	-0-	5529	2	420	9	N	84

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
08		3441 X	3199	-0-	-242	-0-	3000	2	199	9	N	237
09		3330 X	3067	-0-	-263	-0-	2868	2	199	9	N	224
10		3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3019	2	189	9	N	212
11		3240 X	2786	-0-	-454	-0-	2630	2	156	9	N	154
12		3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2700	2	231	9	N	170
*01		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2676	2	186	9	N	152

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
08		11253 X	10897	-0-	-356	-0-	9619	2	1278	9	N	405
09		10890 X	10159	-0-	-731	-0-	8785	2	1374	9	N	330
10		11284 X	10324	-0-	-960	-0-	8970	2	1354	9	N	236
11		10920 X	9481	-0-	-1439	-0-	8223	2	1258	9	N	220
12		11284 X	8149	-0-	-3135	-0-	6931	2	1218	9	N	367
01		10912 X	8793	-0-	-2119	-0-	7509	2	1284	9	N	351

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
08		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2499	2	186	9	N	287
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1768	2	206	9	N	287
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1707	2	168	9	N	248
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2396	2	155	9	N	201
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1604	2	152	9	N	144
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2129	2	199	9	N	140

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
08		3534 X	1989	-0-	-1545	-0-	1699	2	290	9	N	192
09		3420 X	1995	-0-	-1425	-0-	1730	2	265	9	N	89
10		3441 X	2508	-0-	-933	-0-	2256	2	252	9	N	133
11		2730 X	2176	-0-	-554	-0-	1891	2	285	9	N	209
12		2790 X	2061	-0-	-729	-0-	1800	2	261	9	N	248
*01		2511 X	1683	-0-	-828	-0-	1455	2	228	9	N	58

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	40
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	40
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		6851 X	6285	-0-	-566	-0-	6166	2	119	9	N	108	111
09		6120 X	5858	-0-	-262	-0-	5761	2	97	9	N	88	199
10		6324 X	6020	-0-	-304	-0-	5887	2	133	9	N	121	124
11		6120 X	5710	-0-	-410	-0-	5579	2	131	9	N	119	235
12		6293 X	6023	-0-	-270	-0-	5905	2	118	9	N	107	143
*01		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6201	2	119	9	N	108	251

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521													
08		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	6655	2	394	9	N	358	172
09		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	6709	2	409	9	N	372	152
10		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	6736	2	372	9	N	338	137
11		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6630	2	352	9	N	320	255
12		7347 X	7157	-0-	-190	-0-	6743	2	414	9	N	376	228
01		7347 X	7094	-0-	-253	-0-	6771	2	323	9	N	294	130

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611													
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2876	2	873	9	N	794	360
09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4147	2	1096	9	N	996	227
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	3887	2	1065	9	N	968	234
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	3861	2	1052	9	N	956	234
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3215	2	913	9	N	830	296
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	3645	2	965	9	N	877	199

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668													
08		11067 X	10176	-0-	-891	-0-	9923	2	253	9	N	230	46
09		10410 X	9909	-0-	-501	-0-	9815	2	94	9	N	85	131
10		10757 X	10053	-0-	-704	-0-	9958	2	95	9	N	86	37
11		10110 X	6407	-0-	-3703	-0-	6309	2	98	9	N	89	126
12		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-	126
01		10230 X	5050	-0-	-5180	-0-	5025	2	25	9	N	23	149

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918													
08		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10570	2	422	9	N	384	196
09		9990 X	9571	-0-	-419	-0-	9253	2	318	9	N	289	298
10		10323 X	10104	-0-	-219	-0-	9710	2	394	9	N	358	265
11		10050 X	9302	-0-	-748	-0-	8975	2	327	9	N	297	148
12		10385 X	8919	-0-	-1466	-0-	8578	2	341	9	N	310	257
01		10385 X	8301	-0-	-2084	-0-	8011	2	290	9	N	264	127

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852													
08		4061 X	3561	-0-	-500	-0-	3373	2	188	9	N	171	82
09		3930 X	3150	-0-	-780	-0-	2758	2	392	9	N	356	246
10		4030 X	2898	-0-	-1132	-0-	2896	2	2	9	N	2	246
11		3750 X	3285	-0-	-465	-0-	3098	2	187	9	N	170	213
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	2	211	9	N	192	195
*01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3920	2	193	9	N	175	172

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8302 - 8244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 3	2 9	N	2		21
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		21
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		21
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 3	2 9	N	2		23
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135 3	4 9	N	4		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		WELL #:		1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8733 - 11607
08	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	198 1	2626 3	N	190				461
						8 5	209 9						
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	182 1	2424 3	N	162	183 1			440
						58 5	178 9						
10	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	179 1	2378 3	N	157	187 1			410
						173 9							
11	3210 X	2920	-0-	-290	-0-	188 1	2495 3	N	169	185 1			394
						51 5	186 9						
12	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	190 1	2525 3	N	190				584
						1 5	209 9						
01	3038 X	2280	-0-	-758	-0-	145 1	1925 3	N	121	185 1			520
						77 5	133 9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7498 - 7516
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER		WELL #:		601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7749 - 7788
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		43
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		43
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		43
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		43
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		43
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		43

PIPER		WELL #:		600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7554 - 7808
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		92
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		92
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		92
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	924 2		N	-0-		92
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	957 2	11 9	N	10		102
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	856 2		N	-0-		102

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722					
08	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6296	2	216	9	N	196	175	1	272
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5857	2	178	9	N	162	188	1	246
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4288	2	54	9	N	49	177	1	118
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5629	2	157	9	N	143			261
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5309	2	147	9	N	134	166	1	229
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4607	2	58	9	N	53	181	1	101

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622					
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	N	34			310
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2165	2	54	9	N	49	171	1	188
10	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1929	2	43	9	N	39			227
11	2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1843	2	50	9	N	45			272
12	2325 X	1475	-0-	-850	-0-	1435	2	40	9	N	36			308
01	2325 X	234	-0-	-2091	-0-	205	2	29	9	N	26			334

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830					
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	311	2	80	9	N	73	174	1	101
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	304	2	107	9	N	97			198
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	333	2	101	9	N	92			290
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	323	2	62	9	N	56	192	1	154
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	333	2	92	9	N	84			238
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16			254

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	CODE	AMT	CODE		
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1478	2	199	9	N	181	178	1	229
09	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	1371	2	138	9	N	125			354
10	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1305	2	132	9	N	120	171	1	303
11	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	1175	2	100	9	N	91	175	1	219
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1498	2	205	9	N	186	177	1	228
01	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1006	2	101	9	N	92			320

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465						
08	3906 X	2731	-0-	-1175	-0-	2632	2	99	9	N	90	178	1	560
09	3780 X	2308	-0-	-1472	-0-	2235	2	73	9	N	66			626
10	3813 X	2248	-0-	-1565	-0-	2184	2	64	9	N	58			684
11	3690 X	2307	-0-	-1383	-0-	2183	2	124	9	N	113			797
12	3503 X	2170	-0-	-1333	-0-	2057	2	113	9	N	103	385	1	515
01	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2334	2	101	9	N	92			607

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742						
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5257	2	171	9	N	155	176	1	150
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4261	2	110	9	N	100			250
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	N	44			294
11	2520 X	1449	-0-	-1071	-0-	1434	2	15	9	N	14			308
12	2604 X	529	-0-	-2075	-0-	529	2			N	-0-			308
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3002	2	146	9	N	133	183	1	258

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025						
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1461	2	457	9	N	415	369	1	265
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1264	2	298	9	N	271	168	1	368
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1095	2	129	9	N	117	171	1	314
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1361	2	416	9	N	378	360	1	332
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1230	2	304	9	N	276	341	1	267
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1108	2	211	9	N	192	161	1	298

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110						
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	281	9	N	255	170	1	389
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1392	2	251	9	N	228	188	1	429
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1439	2	306	9	N	278	353	1	354
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	174	1	357
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1399	2	304	9	N	276	342	1	291
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1411	2	174	9	N	158			449

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803						
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3331	2	442	9	N	402	367	1	298
09	2700 X	1090	-0-	-1610	-0-	1071	2	19	9	N	17			315
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3547	2	200	9	N	182	192	1	305
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4269	2	796	9	N	724	742	1	287
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4007	2	650	9	N	591	538	1	340
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	3873	2	513	9	N	466	554	1	252

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			375
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			375
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			375
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			375
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			375
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

08	1147 N	697	-0-	-450	-0-	647	2	50	9	N	45	188	1			142
09	1080 N	716	-0-	-364	-0-	653	2	63	9	N	57					199
10	961 N	801	-0-	-160	-0-	747	2	54	9	N	49					248
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	876	2	78	9	N	71	193	1			126
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1005	2	88	9	N	80					206
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	880	2	48	9	N	44					250

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					365
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	664	2	190	9	N	173					538
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	545	2	160	9	N	145	174	1			509
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	584	2	232	9	N	211	182	1			538
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	570	2	176	9	N	160	164	1			534
01	713 N	332	-0-	-381	-0-	258	2	74	9	N	67	168	1			433

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1920	2	157	9	N	143	188	1			481
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167	187	1			461
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1933	2	178	9	N	162	153	1			470
11	2010 N	1821	-0-	-189	-0-	1709	2	112	9	N	102	188	1			384
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2246	2	134	9	N	122					506
01	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	1844	2	195	9	N	177	177	1			506

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	315	2	206	9	N	187	176	1			392
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	656	2	486	9	N	442	359	1			475
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	245	2	130	9	N	118	180	1			413
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	443	2	264	9	N	240	339	1			314
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	383	2	257	9	N	234	337	1			211
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	272	2	196	9	N	178					389

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2389	2	191	9	N	174	178	1			383
09	3000 N	3543	-0-	543	543	2991	2	552	9	N	502	351	1			534
10	3100 N	3084	-0-	-16	527	2887	2	197	9	N	179					713
11	2935 N	2408	-0-	-527	-0-	2292	2	116	9	N	105	175	1			643
12	2325 X	2011	-0-	-314	-0-	1878	2	133	9	N	121	165	1			599
01	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	1623	2	130	9	N	118					717

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1686	2	76	9	N	69					316
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	2	66	9	N	60					376
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2510	2	84	9	N	76					452
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2518	2	63	9	N	57					509
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2757	2	101	9	N	92	195	1			406
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	N	124					530

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267835	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8990 - 13174
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535 - 12892
08	1891 X	1188	-0-	-703	-0-	961	2	227	9	N	541
09	1650 X	1161	-0-	-489	-0-	949	2	212	9	N	371
10	1395 X	1169	-0-	-226	-0-	940	2	229	9	N	390
11	1260 X	1069	-0-	-191	-0-	860	2	209	9	N	406
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	584	2	153	9	N	545
01	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6	2		N	-0-	545

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590 - 12668
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4198	2	249	9	N	149
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4037	2	218	9	N	158
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4087	2	235	9	N	187
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4015	2	176	9	N	157
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3432	2	157	9	N	300
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1677	2	103	9	N	198

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080 - 12954
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	689	2	237	9	N	587
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	564	2	123	9	N	333
10	434 N	158	-0-	-276	-0-	113	2	45	9	N	374
11	900 N	484	-0-	-416	-0-	386	2	98	9	N	277
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	278	2	160	9	N	422
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	87	2	132	9	N	350

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8830 - 13066
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2038	2	260	9	N	234
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2013	2	272	9	N	299
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2050	2	207	9	N	314
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1893	2	216	9	N	340
12	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1307	2	21	9	N	166
01	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2		N	-0-	166

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	270984	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	9140 - 13172
08	1519 N	863	-0-	-656	-0-	597	2	266	9	N	547
09	1470 N	852	-0-	-618	-0-	567	2	285	9	N	464
10	1116 N	663	-0-	-453	-0-	467	2	196	9	N	459
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	896	2	78	9	N	530
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	N	533
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	N	543

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970 - 13134
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1822	2	264	9	N	337
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1127	2	172	9	N	493
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1316	2	195	9	N	480
11	2010 X	1936	-0-	-74	-0-	1682	2	254	9	N	711
12	2077 X	1514	-0-	-563	-0-	1338	2	176	9	N	487
01	2077 X	679	-0-	-1398	-0-	650	2	29	9	N	513

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	9579 X	8418	-0-	-1161	-0-	8143	2	275	9	N	250	374	1		468
09	9240 X	8834	-0-	-406	-0-	8368	2	466	9	N	424	356	1		536
10	9021 X	8596	-0-	-425	-0-	8186	2	410	9	N	373	561	1		348
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8373	2	369	9	N	335	179	1		504
12	9114 X	8752	-0-	-362	-0-	8501	2	251	9	N	228	367	1		365
01	9114 X	7164	-0-	-1950	-0-	7007	2	157	9	N	143				508

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
08	3193 X	2508	-0-	-685	-0-	2230	2	278	9	N	253	175	1		501
09	3090 X	1944	-0-	-1146	-0-	1766	2	178	9	N	162	172	1		491
10	2759 X	1430	-0-	-1329	-0-	1327	2	103	9	N	94				585
11	2670 X	2271	-0-	-399	-0-	2050	2	221	9	N	201	170	1		616
12	2511 X	2371	-0-	-140	-0-	2095	2	276	9	N	251	354	1		513
01	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	1991	2	194	9	N	176	181	1		508

TUBB		WELL #:		3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
08	3100 N	3075	-0-	-25	-0-	2936	2	139	9	N	126	171	1		224
09	3000 N	2908	-0-	-92	-0-	2774	2	134	9	N	122	171	1		175
10	3443 X	3366	-0-	-77	-0-	3228	2	138	9	N	125				300
11	2970 X	2854	-0-	-116	-0-	2758	2	96	9	N	87	174	1		213
12	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2396	2	90	9	N	82				295
01	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2293	2	132	9	N	120	171	1		244

TUBB		WELL #:		5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
08	8091 X	6458	-0-	-1633	-0-	6270	2	188	9	N	171	168	1		288
09	7830 X	4368	-0-	-3462	-0-	4318	2	50	9	N	45	171	1		162
10	8091 X	2431	-0-	-5660	-0-	2431	2			N	-0-				162
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7058	2	147	9	N	134				296
12	6913 X	6391	-0-	-522	-0-	6223	2	168	9	N	153	173	1		276
01	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	4428	2	109	9	N	99				375

TUBB 246X195D		WELL #:		3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352			
08	8742 X	6926	-0-	-1816	-0-	6399	2	527	9	N	479	371	1		314
09	8460 X	7372	-0-	-1088	-0-	6703	2	669	9	N	608	732	1		190
10	8742 X	5882	-0-	-2860	-0-	5414	2	468	9	N	425	535	1		80
11	8460 X	5948	-0-	-2512	-0-	5341	2	607	9	N	552	383	1		249
12	7781 X	6798	-0-	-983	-0-	6115	2	683	9	N	621	535	1		335
01	7626 X	5618	-0-	-2008	-0-	5027	2	591	9	N	537	550	1		322

TUBB 246X195B		WELL #:		1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462			
08	5301 X	5216	-0-	-85	-0-	4453	2	763	9	N	694	722	1		441
09	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	4234	2	810	9	N	736	887	1		290
10	5301 X	4959	-0-	-342	-0-	4145	2	814	9	N	740	732	1		298
11	5130 X	5057	-0-	-73	-0-	4265	2	792	9	N	720	713	1		305
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	4430	2	818	9	N	744	746	1		303
01	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4133	2	725	9	N	659	722	1		240

RADER 250X191A		WELL #:		1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386			
08	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10122	2	904	9	N	822	732	1		272
09	9960 X	9378	-0-	-582	-0-	8472	2	906	9	N	824	895	1		201
10	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	7959	2	931	9	N	846	905	1		142
11	10680 X	8223	-0-	-2457	-0-	7424	2	799	9	N	726	558	1		310
12	11036 X	8117	-0-	-2919	-0-	7201	2	916	9	N	833	717	1		426
01	11036 X	7439	-0-	-3597	-0-	6757	2	682	9	N	620	553	1		493

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8514 PERF. 8736 - 19022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	12823 2	441 9	N	401	371 1				377
09	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13017 2	397 9	N	361	543 1				195
10	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13069 2	422 9	N	384	362 1				217
11	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	12276 2	350 9	N	318	182 1				353
12	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	12748 2	386 9	N	351	370 1				334
01	12927 X	12207	-0-	-720	-0-	11878 2	329 9	N	299	188 1				445

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8512 PERF. 8929 - 19013				
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8744 2	592 9	N	538	345 1				335
09	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	8634 2	652 9	N	593	556 1				372
10	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8291 2	596 9	N	542	544 1				370
11	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7845 2	618 9	N	562	548 1				384
12	8153 X	7640	-0-	-513	-0-	6998 2	642 9	N	584	569 1				399
01	8153 X	5939	-0-	-2214	-0-	5509 2	430 9	N	391	532 1				258

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH		8487 PERF. 8800 - 13775				
08	4526 X	4081	-0-	-445	-0-	3828 2	253 9	N	230	177 1				314
09	4350 X	4089	-0-	-261	-0-	3863 2	226 9	N	205	177 1				342
10	4495 X	3908	-0-	-587	-0-	3684 2	224 9	N	204	186 1				360
11	3960 X	3689	-0-	-271	-0-	3444 2	245 9	N	223	174 1				409
12	4216 X	3946	-0-	-270	-0-	3734 2	212 9	N	193	170 1				432
01	4216 X	2630	-0-	-1586	-0-	2480 2	150 9	N	136	179 1				389

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH		8477 PERF. 8825 - 19184				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH		8449 PERF. 8860 - 13895				
08	2356 N	1943	-0-	-413	-0-	1756 2	187 9	N	170	343 1				222
09	1770 N	1443	-0-	-327	-0-	1276 2	167 9	N	152					374
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2264 2	204 9	N	185	351 1				208
11	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1264 2	205 9	N	186					394
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1396 2	200 9	N	182	179 1				397
01	2480 N	247	-0-	-2233	-0-	212 2	35 9	N	32	172 1				257

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH		8509 PERF. 8920 - 13801				
08	4991 X	4903	-0-	-88	-0-	4682 2	221 9	N	201	343 1				134
09	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4259 2	216 9	N	196	171 1				159
10	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4480 2	200 9	N	182	173 1				168
11	4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4085 2	223 9	N	203	173 1				198
12	4898 X	4343	-0-	-555	-0-	4115 2	228 9	N	207	173 1				232
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5844 2	220 9	N	200	171 1				261

WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH		8489 PERF. 9108 - 14149				
08	7378 X	4715	-0-	-2663	-0-	4565 2	150 9	N	136	169 1				247
09	6540 X	4661	-0-	-1879	-0-	4483 2	178 9	N	162	172 1				237
10	6541 X	4987	-0-	-1554	-0-	4782 2	205 9	N	186	171 1				252
11	5790 X	4629	-0-	-1161	-0-	4430 2	199 9	N	181	171 1				262
12	5983 X	2519	-0-	-3464	-0-	2499 2	20 9	N	18					280
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WILLIAMS FARM 196A		WELL #: 1HA		RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976 - 13983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6789 X	4975	-0-	-1814	-0-	4688 2	287 9	N	261	172 1		386	
09	6330 X	5420	-0-	-910	-0-	5128 2	292 9	N	265	341 1		310	
10	6510 X	5221	-0-	-1289	-0-	4910 2	311 9	N	283	343 1		250	
11	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5140 2	311 9	N	283	170 1		363	
12	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5025 2	327 9	N	297	346 1		314	
01	5611 X	5291	-0-	-320	-0-	4994 2	297 9	N	270	162 1		422	

WILLIAM 13X76D		WELL #: 1H		RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257		
08	6355 X	6219	-0-	-136	-0-	5384 2	835 9	N	759	735 1		365	
09	6120 X	5539	-0-	-581	-0-	4924 2	615 9	N	559	578 1		346	
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5321 2	721 9	N	655	541 1		460	
11	6030 X	5019	-0-	-1011	-0-	4444 2	575 9	N	523	690 1		293	
12	6231 X	5328	-0-	-903	-0-	4591 2	737 9	N	670	738 1		225	
01	6231 X	3639	-0-	-2592	-0-	3232 2	407 9	N	370	370 1		225	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: BOOTH, IONE		RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178	
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018													

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: CASE IVON		RRCID ->	068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8042
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	

WILEY		WELL #: 2718		RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806		
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	494 2	17 9	N	15			165	
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	425 2	2 9	N	2			167	
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	391 2	12 9	N	11			178	
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	356 2	8 9	N	7			185	
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	329 2	8 9	N	7			192	
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	306 2	9 9	N	8			200	

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
PEERY		WELL #: 7		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
PIPER		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

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

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
12	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	1987	2	26	9	N	24			112
09	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	1927	2	7	9	N	6	85	1	33
10	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1987	2	4	9	N	4			37
11	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1881	2	1	9	N	1			38
12	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1968	2	8	9	N	7			45
01	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	1602	2	7	9	N	6			51

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//	53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847								
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/25/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9775 - 9785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3470 2	56 9	N	51		135
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291 2	21 9	N	19		154
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3459 2	26 9	N	24	155 1	23
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3411 2	14 9	N	13		36
12	3534 X	3419	-0-	-115	-0-	3406 2	13 9	N	12		48
01	3534 X	1772	-0-	-1762	-0-	1765 2	7 9	N	6		54

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9740 - 9750
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	4 T	RRCID ->	043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9807 - 9815
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:	1 L	RRCID ->	050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9741 - 9755
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, HARRY B		WELL #:	3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9720 - 9732
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	159 2	1 9	N	1		52
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	165 2	1 9	N	1		53
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		53
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		53
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		53
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		53

DOYLE, J.B.		WELL #:	3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4795 X	4795	-0-	-0-	115 1	4680 2		N	-0-			159
09		4513 X	4513	-0-	-0-	111 1	4402 2		N	-0-	89 1	5 5	65
10		4548 X	4548	-0-	-0-	115 1	4430 2		N	3			68
11		4445 X	4445	-0-	-0-	111 1	4325 2		N	8			76
12		4278 X	2546	-0-	-1732	115 1	2427 2		N	4			80
01		4278 X	3802	-0-	-476	115 1	3685 2		N	2			82
						2 9							

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632	
*08		1706 N	1706	-0-	-0-	1706 2			N	-0-			62
*09		1560 N	262	-0-	-1298	262 2			N	-0-	30 1		32
*10		1612 N	725	-0-	-887	724 2	1 9		N	1			33
*11		1560 N	44	-0-	-1516	44 2			N	-0-			33
*12		279 N	56	-0-	-223	56 2			N	-0-			33
01		713 N	7	-0-	-706	7 2			N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			33

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12		14B2 EXT	1	-0-	1	1 2			N	-0-			41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157	
08		3269 X	3269	-0-	-0-	3269 3			N	-0-			-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			-0-
10		1302 N	1274	-0-	-28	1274 3			N	-0-			-0-
11		1260 X	1168	-0-	-92	1168 3			N	-0-			-0-
12		1302 X	1261	-0-	-41	1261 3			N	-0-			-0-
01		1302 X	1242	-0-	-60	1242 3			N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 - 9754	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			148		
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			148		
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			148		
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			148		
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			148		
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-			148		

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COWAN, R. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			32		
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			32		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			32		
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			32		
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			32		

WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
ROXIE				WELL #:	1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LIPSCOMB, E. (DES MOINES)				53870 050	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ '783'				WELL #:	1	RRCID ->	294316	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 8594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC				040209									
HOWE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
MMGL TXPH, LLC				101619													
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183	
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	711	1	1402	2	N	102	314
						112	9					
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	681	1	1540	2	N	85	174 1
						94	9					225
*10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	744	1	1617	2	N	108	175 1
						119	9					158
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	720	1	1544	2	N	80	238
						88	9					
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	744	1	1544	2	N	98	177 1
						108	9					159
*01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	726	1	1513	2	N	61	2 1
						67	9					218

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)				WELL #: 2H	RRCID -> 276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663	
08	4433 X	4116	-0-	-317	-0-	1426	1	2468	2	N	202	346 1
						222	9					54
09	4140 X	4046	-0-	-94	-0-	1382	1	2418	2	N	224	175 1
						246	9					103
*10	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	1426	1	2521	2	N	163	160 1
						179	9					26 7
11	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	1382	1	2323	2	N	181	261
						199	9					
12	4185 X	4048	-0-	-137	-0-	1500	1	2314	2	N	213	355 1
						234	9					119
*01	4185 X	3824	-0-	-361	-0-	1500	1	2180	2	N	131	3 1
						144	9					247

MATHERS RANCH 172 (AW)				WELL #: 2H	RRCID -> 279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902	
08	6014 X	5594	-0-	-420	-0-	600	1	4742	2	N	229	354 1
						252	9					107
09	5670 X	5173	-0-	-497	-0-	580	1	4330	2	N	239	179 1
						263	9					167
*10	5704 X	5158	-0-	-546	-0-	260	1	4644	2	N	231	181 1
						254	9					20 7
11	5400 X	5165	-0-	-235	-0-	605	1	4372	2	N	171	178 1
						188	9					190
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	775	1	4592	2	N	271	338 1
						298	9					123
*01	5580 X	4851	-0-	-729	-0-	775	1	3887	2	N	172	1 1
						189	9					294

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	1054	1	1986	2	N	181	176 1	204
						199	9						
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1022	1	2557	2	N	159	175 1	188
						175	9						
*10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1054	1	2529	2	N	261	178 1 112 7	159
						287	9						
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1020	1	2787	2	N	199		358
						219	9						
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1054	1	3063	2	N	112	350 1	120
						123	9						
*01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1054	1	2957	2	N	170	2 1	288
						187	9						

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

08	3503 X	3038	-0-	-465	-0-	775	1	2125	2	N	125	190 1	94
						138	9						
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	750	1	2822	2	N	265		359
						292	9						
*10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	775	1	3999	2	N	308	389 1 25 7	253
						339	9						
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	750	1	2251	2	N	132	155 1	230
						145	9						
12	3999 X	2858	-0-	-1141	-0-	775	1	1915	2	N	153		383
						168	9						
*01	4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	775	1	2013	2	N	116	196 1	303
						128	9						

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

08	9145 X	8774	-0-	-371	-0-	992	1	6447	2	N	1214	1232 1	254
						1335	9						
09	8460 X	8089	-0-	-371	-0-	1044	1	5987	2	N	962	876 1	340
						1058	9						
10	8556 X	7489	-0-	-1067	-0-	992	1	5534	2	N	875	1057 1	158
						963	9						
11	8490 X	7704	-0-	-786	-0-	962	1	5617	2	N	1023	883 1	298
						1125	9						
12	8773 X	7784	-0-	-989	-0-	1066	1	5718	2	N	909	880 1	327
						1000	9						
*01	8773 X	7443	-0-	-1330	-0-	1066	1	5207	2	N	1064	1061 1	330
						1170	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3751 X	3253	-0-	-498	-0-		1128	1	1762	2	371
								363	9			
09		3630 X	3398	-0-	-232	-0-		1099	1	1784	2	311
								515	9			
*10		3720 X	3175	-0-	-545	-0-		1037	1	1785	2	284
								353	9			
11		3600 X	2503	-0-	-1097	-0-		940	1	1251	2	225
								312	9			
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		1128	1	2029	2	379
								366	9			
*01		3503 X	2422	-0-	-1081	-0-		1116	1	969	2	329
								337	9			
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869												
08		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1101	1	119	9	142
								1065	1	153	9	107
09		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-		1054	1	176	9	107
								1054	1	176	9	90
*10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-		1020	1	87	9	169
								1020	1	87	9	169
11		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-		1054	1	215	9	189
								1054	1	172	9	169
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-		1054	1	172	9	169
								1054	1	172	9	169
*01		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1054	1	172	9	169
								1054	1	172	9	169
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
EQV OPERATING LLC 101634 LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011												
08		868 N	835	-0-	-33	-0-		310	1	525	3	181
								300	1	560	3	212
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-		34	9			
								310	1	493	3	38
10		868 N	813	-0-	-55	-0-		10	9			
								300	1	324	3	40
11		810 N	626	-0-	-184	-0-		2	9			
								310	1	160	3	41
12		930 N	471	-0-	-459	-0-		1	9			
								1	9			
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	41
										N	NO RPT	41
MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659												
08		2418 X	2242	-0-	-176	-0-		2200	3	42	9	213
								2129	3	29	9	239
09		2220 N	2158	-0-	-62	-0-		2174	3	53	9	287
								2227	3	40	9	143
10		2356 N	2227	-0-	-129	-0-		2218	3	40	9	143
								2218	3	40	9	143
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2172	3	59	9	197
								2172	3	59	9	197
12		2232 N	2231	-0-	-1	-0-		2073	3	2280	9	2270
								2073	3	2280	9	2270
*01		3100 N	4353	-0-	1253	1253		2073	3	2280	9	2270
								2073	3	2280	9	2270

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID -> 276188	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8446	- 12985		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	540 3	18 9	N	16			127
09	840 N	436	-0-	-404	-0-	423 3	13 9	N	12			139
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	492 3	14 9	N	13			152
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	448 3	11 9	N	10			162
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475 3	11 9	N	10			172
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			172

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID -> 278001	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8357	- 10745		
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	310 1	1129 3	N	3			146
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	300 1	1021 3	N	3			149
10	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	310 1	981 3	N	13			162
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	300 1	1150 3	N	8			170
12	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310 1	1034 3	N	14			184
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			184

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 278002	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8420	- 11670		
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833 3	3 9	N	3			142
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 3	11 9	N	10			152
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 3	10 9	N	9	146 1		15
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 3	3 9	N	3			18
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 3		N	-0-			18
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			18

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 278687		COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9944	- 13719		
MCQUIDDY H		WELL #:		7HC								
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6305 2	33 9	N	30			213
09	5790 X	5530	-0-	-260	-0-	5484 2	46 9	N	42	187 1		68
10	6200 X	5561	-0-	-639	-0-	5506 2	55 9	N	50			118
11	6000 X	4907	-0-	-1093	-0-	4863 2	44 9	N	40			158
12	6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5246 2	43 9	N	39			197
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5309 2	35 9	N	32	191 1		38

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID -> 278971	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9751	- 13516		
08	2387 X	1957	-0-	-430	-0-	1841 2	116 9	N	105			215
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1429 2	89 9	N	81	177 1		119
10	2170 N	1965	-0-	-205	-0-	1834 2	131 9	N	119			238
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1981 2	185 9	N	168	193 1		213
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1839 2	318 9	N	289	184 1		318
*01	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713 2		N	-0-			318

MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID -> 279270	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.11674	- 13722		
08	6231 X	5967	-0-	-264	-0-	5821 2	146 9	N	133	193 1		263
09	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	5551 2	122 9	N	111	195 1		179
10	6138 X	5838	-0-	-300	-0-	5677 2	161 9	N	146	173 1		152
11	5940 X	5576	-0-	-364	-0-	5433 2	143 9	N	130			282
12	6138 X	5719	-0-	-419	-0-	5570 2	149 9	N	135	196 1		221
01	5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5477 2	113 9	N	103	169 1		155

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8312 - 12439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		459
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		459
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		459
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		459
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		459
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		459

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8165 - 12038
08		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	31 1	1783 2	N	179		346
							197 9					
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	29 1	1770 2	N	183	360 1	169
							201 9					
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31 1	1956 2	N	244	181 1	232
							268 9					
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	30 1	1985 2	N	151		383
							166 9					
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	30 1	1980 2	N	119	183 1	319
							131 9					
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	26 1	1758 2	N	209		528
							230 9					

MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8250 - 12126
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31 1	944 2	N	130		285
							143 9					
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 2	N	140	188 1	237
							154 9					
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	24 1	1476 2	N	151	191 1	197
							166 9					
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	24 1	1277 2	N	142		339
							156 9					
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	19 1	1460 2	N	112	194 1	257
							123 9					
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	28 1	2019 2	N	230	190 1	297
							253 9					

MATHERS '30'				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8479 - 12255
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 2	N	-0-		245
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	N	-0-		245
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-		245
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-		245
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		245
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-		245

MATHERS '30'				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8421 - 12600
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	31 1	1710 2	N	34		179
							37 9					
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30 1	1872 2	N	45		224
							50 9					
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1	1726 2	N	41	176 1	89
							45 9					
11		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	29 1	1508 2	N	40		129
							44 9					
12		2015 N	1317	-0-	-698	-0-	30 1	1245 2	N	38		167
							42 9					
01		1798 N	982	-0-	-816	-0-	24 1	939 2	N	17		184
							19 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1829 N	1557	-0-	-272	-0-	31 1	1228 2	N	271	346 1		159
							298 9						
09		1650 N	1502	-0-	-148	-0-	30 1	1200 2	N	247	172 1		234
							272 9						
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	30 1	1229 2	N	259	244 1		249
							285 9						
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29 1	1210 2	N	246	171 1		324
							271 9						
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30 1	1279 2	N	266	347 1		243
							293 9						
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	31 1	1256 2	N	282	347 1		178
							310 9						

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	
08		1271 N	1120	-0-	-151	-0-	25 1	953 2	N	129	178 1		220
							142 9						
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28 1	1125 2	N	164	182 1		202
							180 9						
10		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	27 1	948 2	N	242	174 1		270
							266 9						
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 2	N	221	374 1		117
							243 9						
12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	31 1	1261 2	N	233			350
							256 9						
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31 1	1195 2	N	208	353 1		205
							229 9						

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257	
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	887 2	N	150	172 1		240
							165 9						
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	901 2	N	100			340
							110 9						
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31 1	938 2	N	76	172 1		244
							84 9						
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30 1	1018 2	N	82			326
							90 9						
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	880 2	N	81	173 1		234
							89 9						
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	30 1	824 2	N	96	176 1		154
							106 9						

SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30 1	886 2	N	139	171 1		155
							153 9						
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	848 2	N	150	171 1		134
							165 9						
10		1147 N	891	-0-	-256	-0-	31 1	758 2	N	93			227
							102 9						
11		1020 N	568	-0-	-452	-0-	17 1	551 2	N	-0-			227
12		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	23 1	775 2	N	219	344 1		102
							241 9						
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141 - 13360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	31 1	610 2	N	110	174 1			246
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	121 9	557 2	N	50				296
10	682 N	482	-0-	-200	-0-	30 1	343 2	N	106	170 1			232
11	750 N	386	-0-	-364	-0-	55 9	323 2	N	48				280
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	157	171 1			266
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	117 9	483 2	N	143	174 1			235
						10 1							
						53 9							
						31 1							
						173 9							
						30 1							
						157 9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1	701 2	N	94	155 1			120
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	103 9	640 2	N	78				198
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	30 1	696 2	N	109				307
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	86 9	661 2	N	80	175 1			212
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	702 2	N	72				284
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	79 9	872 2	N	69	180 1			173
						29 1							
						76 9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	767 2	N	131	169 1			162
09	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	144 9	854 2	N	120				282
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	30 1	925 2	N	155	173 1			264
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	132 9	861 2	N	119	171 1			212
12	1054 N	863	-0-	-191	-0-	31 1	736 2	N	89				301
01	1116 N	474	-0-	-642	-0-	171 9	448 2	N	-0-				301
						30 1							
						131 9							
						29 1							
						98 9							
						26 1							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560															
GRAY 352		WELL #:		C002AP		RRCID ->		282696		COMPL. DATE		08/14/2014		TOTAL DEPTH		8484		PERF. 9243 - 11554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31 1	244 9	1338 2	N	222	182 1	185						
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30 1	212 9	1318 2	N	193	184 1	194						
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31 1	238 9	1396 2	N	216	185 1	225						
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30 1	210 9	1376 2	N	191	246 1	170						
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	31 1	223 9	1423 2	N	203	186 1	187						
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31 1	220 9	1367 2	N	200	179 1	208						

GRAY 353		WELL #:		C002PA		RRCID ->		282698		COMPL. DATE		08/15/2014		TOTAL DEPTH		8347		PERF. 8858 - 12650	
08		1147 N	944	-0-	-203	-0-	24 1	94 9	826 2	N	85	188 1	84						
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30 1	88 9	921 2	N	80		164						
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	23 1	81 9	738 2	N	74	171 1	67						
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	28 1	107 9	998 2	N	97		164						
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	26 1	78 9	925 2	N	71		235						
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	20 1	125 9	814 2	N	114	182 1	167						

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC		RRCID ->		282700		COMPL. DATE		05/13/2014		TOTAL DEPTH		8607		PERF. 8975 - 12945	
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	31 1	646 9	4349 2	N	587	688 1	124						
09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	30 1	604 9	4029 2	N	549	515 1	158						
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	31 1	603 9	4180 2	N	548	522 1	184						
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	30 1	583 9	3894 2	N	530	689 1	25						
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	30 1	509 9	3633 2	N	463	346 1	142						
01		4154 X	3845	-0-	-309	-0-	31 1	509 9	3305 2	N	463	521 1	84						

WATERS '199'		WELL #:		1H		RRCID ->		282736		COMPL. DATE		03/13/2013		TOTAL DEPTH		8408		PERF. 8819 - 12735	
08		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	27 1	99 9	881 2	N	90	197 1	100						
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	30 1	205 9	918 2	N	186	191 1	95						
10		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	31 1	158 9	911 2	N	144		239						
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	28 1	146 9	858 2	N	133	176 1	196						
12		1178 N	1067	-0-	-111	-0-	31 1	144 9	892 2	N	131	197 1	130						
01		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	29 1	154 9	864 2	N	140	190 1	80						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		1984 X	1768	-0-	-216	-0-	20	1	1549	2	N	181	170	1	239
							199	9							
09		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	268	345	1	162
							295	9							
10		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	205	172	1	195
							226	9							
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	1974	2	N	238	343	1	90
							262	9							
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	236	174	1	152
							260	9							
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2220	2	N	236	350	1	38
							260	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498			
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	31	1	323	2	N	214	374	1	72
							235	9							
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	190	197	1	65
							209	9							
10		558 N	483	-0-	-75	-0-	26	1	272	2	N	168	193	1	40
							185	9							
11		570 N	215	-0-	-355	-0-	7	1	158	2	N	45			85
							50	9							
12		620 N	442	-0-	-178	-0-	20	1	229	2	N	175	200	1	60
							193	9							
01		496 N	403	-0-	-93	-0-	15	1	176	2	N	193	178	1	75
							212	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800			
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	381	381	1	92
							419	9							
09		1560 N	1165	-0-	-395	-0-	19	1	864	2	N	256	198	1	150
							282	9							
10		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1151	2	N	438	179	1	409
							482	9							
11		1620 N	1481	-0-	-139	-0-	30	1	1066	2	N	350	379	1	380
							385	9							
12		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	21	1	800	2	N	212	395	1	197
							233	9							
01		1674 N	1346	-0-	-328	-0-	17	1	850	2	N	435	402	1	230
							479	9							

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 - 12594			
08		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	31	1	911	2	N	142	183	1	94
							156	9							
09		1050 N	644	-0-	-406	-0-	22	1	564	2	N	53			147
							58	9							
10		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	25	1	850	2	N	122	186	1	83
							134	9							
11		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	816	2	N	144			227
							158	9							
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	133	186	1	174
							146	9							
01		1023 N	932	-0-	-91	-0-	28	1	763	2	N	128	190	1	112
							141	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID ->	282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	178	184	1	179
						196	9							
09	1860 N	635	-0-	-1225	-0-	11	1	559	2	N	59	131	1	107
						65	9							
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	120			227
						132	9							
11	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	30	1	1636	2	N	200	192	1	235
						220	9							
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	185	193	1	227
						204	9							
01	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	28	1	1534	2	N	148	201	1	174
						163	9							

KELLN '94'		WELL #:		3H	RRCID ->	282895	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8820 - 13757		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	2	N	316	180	1	215
						348	9							
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	N	241	179	1	277
						265	9							
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	N	258	366	1	169
						284	9							
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	2	N	215	190	1	194
						237	9							
12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1219	2	N	212	188	1	218
						233	9							
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	28	1	1219	2	N	158	183	1	193
						174	9							

NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	190	189	1	236
						209	9							
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	84	188	1	132
						92	9							
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	31	1	399	2	N	117			249
						129	9							
11	750 N	593	-0-	-157	-0-	30	1	453	2	N	100	167	1	182
						110	9							
12	651 N	552	-0-	-99	-0-	29	1	410	2	N	103			285
						113	9							
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	16	1	121	2	N	40	195	1	130
						44	9							

PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443		
08	1054 N	999	-0-	-55	-0-	31	1	829	2	N	126	179	1	144
						139	9							
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	98			242
						108	9							
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	130	190	1	182
						143	9							
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	94	187	1	89
						103	9							
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	952	2	N	83			172
						91	9							
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	28	1	820	2	N	97			269
						107	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
LORENE 145		WELL #: C001BO		RRCID ->	293211	COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8205 - 12203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	13299 X	6911	-0-	-6388	-0-	27 1	6330 2	N	504	559 1	164	
						554 9						
09	11790 X	4863	-0-	-6927	-0-	30 1	4439 2	N	358	365 1	157	
						394 9						
10	11315 X	7594	-0-	-3721	-0-	29 1	6740 2	N	750	764 1	143	
						825 9						
11	10590 X	6930	-0-	-3660	-0-	29 1	6143 2	N	689	750 1	82	
						758 9						
12	10075 X	6862	-0-	-3213	-0-	29 1	6150 2	N	621	339 1	364	
						683 9						
01	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	26 1	5769 2	N	554	791 1	127	
						609 9						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
BRAVEHEART		WELL #: 2H		RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
SAINT		WELL #: 5202		RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 1	108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
MOSES 519		676084										
WELL #: 1H		RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047			
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2030 2	12 9	N	11	146 1	13	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		13	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1292 2	29 9	N	26		39	
11	1920 N	755	-0-	-1165	-0-	755 2		N	-0-		39	
12	1581 N	345	-0-	-1236	-0-	345 2		N	-0-		39	
01	1333 N	313	-0-	-1020	-0-	313 2		N	-0-		39	
HUNTER 538		676084										
WELL #: 2H		RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379			
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2625 2	3 9	N	3		109	
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2407 2	4 9	N	4		113	
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2358 2	6 9	N	5		118	
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2286 2	9 9	N	8		126	
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2343 2	22 9	N	20		146	
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2093 2	13 9	N	12		158	
PUNDT 517		676084										
WELL #: 4517H		RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			126
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			126
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			126
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18			144
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			144
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			144

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

08	2914 X	2718	-0-	-196	-0-	1079	1	1534	2	N	95			197
						105	9							
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	1044	1	1438	2	N	213	325	1	85
						234	9							
10	2852 N	2401	-0-	-451	-0-	1079	1	1208	2	N	104			189
						114	9							
11	2640 N	2425	-0-	-215	-0-	1044	1	1291	2	N	82	188	1	83
						90	9							
12	2821 N	2426	-0-	-395	-0-	1079	1	1255	2	N	84			167
						92	9							
01	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	1079	1	1201	2	N	91			258
						100	9							

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

08	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3012	2	22	9	N	20			192
09	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	2670	2	30	9	N	27	154	1	65
10	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2798	2	36	9	N	33			98
11	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2677	2	35	9	N	32			130
12	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2688	2	33	9	N	30			160
01	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2658	2	9	9	N	8			168

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

08	4371 X	4074	-0-	-297	-0-	707	1	3249	2	N	107			218
						118	9							
09	4230 X	3478	-0-	-752	-0-	684	1	2739	2	N	50	29	1	239
						55	9							
10	4309 X	3378	-0-	-931	-0-	399	1	2911	2	N	62	193	1	108
						68	9							
11	4140 X	3383	-0-	-757	-0-	114	1	3186	2	N	75			183
						83	9							
12	4123 X	4060	-0-	-63	-0-	707	1	3270	2	N	75	112	1	146
						83	9							
01	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	707	1	3119	2	N	74			220
						81	9							

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	335	1	1575	2	N	78	193	1	98
						86	9							
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	324	1	1540	2	N	89			187
						98	9							
10	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	335	1	1325	2	N	71			258
						78	9							
11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	324	1	1344	2	N	133	192	1	199
						146	9							
12	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	335	1	1258	2	N	129	196	1	132
						142	9							
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	302	1	1334	2	N	112			244
						123	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID -> 278662	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 9396	- 13899					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	335	1	2368	2	N	387	381	1	202
09	2910 N	1101	-0-	-1809	-0-	426	9	493	2	N	258	366	1	94
10	3100 N	3130	-0-	30	30	324	1	2293	2	N	456	382	1	168
11	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	284	9	2008	2	N	454	378	1	244
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	335	1	2025	2	N	422	381	1	285
01	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	464	9	1895	2	N	318	198	1	405
						295	1							
						350	9							

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 278673	COMPL. DATE 07/21/2015	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10645	- 15162					
08	2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2033	2	188	9	N	171	192	1	39
09	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	1892	2	141	9	N	128	46	1	121
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2055	2	187	9	N	170	191	1	100
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1995	2	178	9	N	162	197	1	65
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2082	2	113	9	N	103			168
01	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	1892	2	209	9	N	190	198	1	160

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID -> 278703	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 10233	PERF.10581	- 15084					
08	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	4165	2	180	9	N	164	223	1	114
09	4440 X	4177	-0-	-263	-0-	4045	2	132	9	N	120			234
10	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4132	2	142	9	N	129	193	1	170
11	4290 X	4131	-0-	-159	-0-	3965	2	166	9	N	151	195	1	126
12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4072	2	102	9	N	93			219
01	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	3933	2	179	9	N	163	194	1	188

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID -> 278875	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10096	PERF.10527	- 14754					
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3648	2	133	9	N	121	164	1	89
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3535	2	111	9	N	101			190
10	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	3406	2	127	9	N	115	188	1	117
11	3810 X	3364	-0-	-446	-0-	3252	2	112	9	N	102			219
12	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3405	2	122	9	N	111	195	1	135
01	3782 X	2050	-0-	-1732	-0-	1971	2	79	9	N	72			207

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID -> 278898	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 8559	- 13057					
08	3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-			187
09	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	2980	2	36	9	N	33	157	1	63
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3039	2	40	9	N	36			99
11	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2674	2	34	9	N	31			130
12	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2874	2	39	9	N	35			165
01	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	2663	2	46	9	N	42	157	1	50

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID -> 278899	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL DEPTH 7947	PERF. 8286	- 12357					
08	4185 X	3777	-0-	-408	-0-	3734	2	43	9	N	39	149	1	66
09	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3531	2	30	9	N	27			93
10	4092 X	3753	-0-	-339	-0-	3733	2	20	9	N	18			111
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3869	2	36	9	N	33			144
12	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3828	2	26	9	N	24			168
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3965	2	28	9	N	25			193

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	327 1	1953 2	N	62	161 1			76
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	68 9	1655 2	N	66				142
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	233 1	99 9	N	90	182 1			50
11	1770 X	1512	-0-	-258	-0-	73 9	1481 2	N	28				78
12	1829 X	749	-0-	-1080	-0-	2042 2	31 9	N	-0-				78
01	1829 X	1601	-0-	-228	-0-	1481 2	713 2	N	-0-				78
						36 1	1266 2	N					
						335 1							

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880			
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	638 2	120 9	N	109	191 1			100
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	657 2	121 9	N	110				210
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	653 2	118 9	N	107	194 1			123
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	592 2	109 9	N	99				222
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	564 2	116 9	N	105	195 1			132
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	630 2	100 9	N	91				223

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606			
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1574 2	349 9	N	317	186 1			301
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1466 2	322 9	N	293	193 1			401
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1481 2	288 9	N	262	379 1			284
11	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1199 2	241 9	N	219	188 1			315
12	1860 N	457	-0-	-1403	-0-	414 2	43 9	N	39	184 1			170
01	1767 N	379	-0-	-1388	-0-	379 2		N	-0-				170

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918			
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	892 2	471 9	N	428	571 1			237
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1201 2	356 9	N	324	347 1			214
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1102 2	358 9	N	325	371 1			168
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 2	355 9	N	323	371 1			120
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1175 2	317 9	N	288	195 1			213
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1064 2	249 9	N	226	188 1			251

WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359			
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	778 2	172 9	N	156	187 1			263
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	761 2	176 9	N	160	190 1			233
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	803 2	121 9	N	110	184 1			159
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	741 2	162 9	N	147	58 1			248
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	745 2	157 9	N	143	190 1			201
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	742 2	151 9	N	137				338

HUMPHREYS 34		WELL #: 1H		RRCID -> 278964		COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741			
08	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	3831 2	301 9	N	274	359 1			174
09	4200 X	3955	-0-	-245	-0-	3672 2	283 9	N	257	163 1			268
10	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3695 2	267 9	N	243	330 1			181
11	4080 X	3820	-0-	-260	-0-	3554 2	266 9	N	242	194 1			229
12	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3642 2	319 9	N	290	194 1			325
01	4123 X	3602	-0-	-521	-0-	3382 2	220 9	N	200	390 1			135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2914 X	1788	-0-	-1126	-0-	1788 2		N	-0-			198
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2672 2	359 9	N	326	331 1		193
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2652 2	403 9	N	366	381 1		178
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2427 2	314 9	N	285	370 1		93
12	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2201 2	212 9	N	193	176 1		110
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	1572 2	4 9	N	4			114

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

08	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	940 2	103 9	N	94	145 1		17
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	956 2	121 9	N	110			127
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	964 2	133 9	N	121	191 1		57
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	924 2	140 9	N	127			184
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	938 2	147 9	N	134	194 1		124
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	906 2	136 9	N	124	180 1		68

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	906 2	261 9	N	237	230 1		187
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	859 2	234 9	N	213	175 1		225
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	913 2	289 9	N	263	374 1		114
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	892 2	276 9	N	251	196 1		169
12	1116 N	766	-0-	-350	-0-	715 2	51 9	N	46	194 1		21
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	956 2	443 9	N	403	195 1		229

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	931 2	121 9	N	110	189 1		40
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	872 2	97 9	N	88			128
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	889 2	122 9	N	111			239
11	1020 N	943	-0-	-77	-0-	842 2	101 9	N	92			331
12	992 N	626	-0-	-366	-0-	587 2	39 9	N	35	193 1		173
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	781 2	61 9	N	55			228

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

08	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	1481 2	238 9	N	216	181 1		314
09	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1412 2	305 9	N	277	380 1		211
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1454 2	262 9	N	238	175 1		274
11	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1334 2	284 9	N	258	390 1		142
12	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1128 2	259 9	N	235	195 1		182
01	1705 N	746	-0-	-959	-0-	621 2	125 9	N	114	189 1		107

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

08	4340 X	3190	-0-	-1150	-0-	335 1	2761 2	N	85			150
						94 9						
09	3240 X	3000	-0-	-240	-0-	324 1	2589 2	N	79			229
						87 9						
10	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	335 1	2770 2	N	140	194 1		175
						154 9						
11	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	324 1	2764 2	N	122	68 1		229
						134 9						
12	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	281 1	2826 2	N	110	194 1		145
						121 9						
01	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	286 1	2589 2	N	84			229
						92 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
NIX B		WELL #: 2024H		RRCID -> 279077		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH		8418 PERF. 8910 - 13380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1271 N	979	-0-	-292	-0-	910	2	69	9	N	63	180	1		77
09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	812	2	62	9	N	56				133
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	919	2	98	9	N	89				222
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	887	2	97	9	N	88	148	1		162
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1004	2	125	9	N	114				276
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	989	2	65	9	N	59	179	1		156

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9560 - 13999					
08	3100 N	2110	-0-	-990	3917	335	1	1657	2	N	107				173
09	3000 N	2059	-0-	-941	2976	324	1	1614	2	N	110				283
10	3100 N	2082	-0-	-1018	1958	335	1	1611	2	N	124	245	1		162
11	3000 N	1968	-0-	-1032	926	324	1	1531	2	N	103	127	1		138
12	2934 N	2008	-0-	-926	-0-	335	1	1550	2	N	112				250
01	2077 N	1400	-0-	-677	-0-	290	1	1034	2	N	69	194	1		125
						76	9								

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH		9977 PERF.10452 - 14400					
08	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	963	2	122	9	N	111	170	1		73
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1044	2	124	9	N	113	64	1		122
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1014	2	119	9	N	108	85	1		145
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	988	2	65	9	N	59				204
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	986	2	133	9	N	121	167	1		158
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	995	2	113	9	N	103				261

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH		8444 PERF. 9145 - 12282					
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	480	2	75	9	N	68				109
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	463	2	62	9	N	56	46	1		119
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	466	2	51	9	N	46				165
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	400	2	18	9	N	16				181
12	558 N	411	-0-	-147	-0-	360	2	51	9	N	46	174	1		53
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	479	2	56	9	N	51				104

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 9529 - 14147					
08	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	3527	2	227	9	N	206	192	1		275
09	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	3249	2	207	9	N	188	190	1		273
10	4216 X	3759	-0-	-457	-0-	3522	2	237	9	N	215	196	1		292
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	3075	2	204	9	N	185	385	1		92
12	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	3403	2	235	9	N	214	176	1		130
01	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3406	2	213	9	N	194				324

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9437 - 13603					
08	6107 X	5871	-0-	-236	-0-	5480	2	391	9	N	355	386	1		104
09	5910 X	5596	-0-	-314	-0-	5247	2	349	9	N	317	385	1		36
10	5952 X	5490	-0-	-462	-0-	5087	2	403	9	N	366	384	1		18
11	5700 X	5599	-0-	-101	-0-	5213	2	386	9	N	351	193	1		176
12	5890 X	5658	-0-	-232	-0-	5260	2	398	9	N	362	393	1		145
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5527	2	408	9	N	371	392	1		124

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	-	13667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		5177 X	5115	-0-	-62	-0-	4761 2	354 9	N	322	383 1		196	
09		5010 X	4880	-0-	-130	-0-	4565 2	315 9	N	286	192 1		290	
10		5394 X	4517	-0-	-877	-0-	4241 2	276 9	N	251	372 1		169	
11		5220 X	4900	-0-	-320	-0-	4643 2	257 9	N	234	192 1		211	
12		5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4598 2	310 9	N	282	197 1		296	
01		5115 X	4659	-0-	-456	-0-	4350 2	309 9	N	281	389 1		188	

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	-	13350
08		7781 X	7274	-0-	-507	-0-	6891 2	383 9	N	348	384 1		204	
09		7530 X	7038	-0-	-492	-0-	6633 2	405 9	N	368	382 1		190	
10		7657 X	7195	-0-	-462	-0-	6787 2	408 9	N	371	387 1		174	
11		7380 X	6902	-0-	-478	-0-	6500 2	402 9	N	365	387 1		152	
12		7409 X	7126	-0-	-283	-0-	6709 2	417 9	N	379	198 1		333	
01		7285 X	6680	-0-	-605	-0-	6324 2	356 9	N	324	393 1		264	

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	-	10243
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	-	13209
08		4836 X	4641	-0-	-195	-0-	878 1	3526 2	N	215	379 1		40	
							237 9							
09		4680 X	4411	-0-	-269	-0-	850 1	3342 2	N	199	189 1		50	
							219 9							
10		4805 X	4470	-0-	-335	-0-	878 1	3349 2	N	221	195 1		76	
							243 9							
11		4620 X	4223	-0-	-397	-0-	850 1	3151 2	N	202			278	
							222 9							
12		4681 X	4359	-0-	-322	-0-	878 1	3269 2	N	193	196 1		275	
							212 9							
01		4650 X	4122	-0-	-528	-0-	800 1	3136 2	N	169	195 1		249	
							186 9							

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	-	10440
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7812 X	7346	-0-	-466	-0-	859	1	6024	2	N	421	381	1	261
						463	9							
09	7560 X	7475	-0-	-85	-0-	850	1	6116	2	N	463	572	1	152
						509	9							
10	7812 X	7289	-0-	-523	-0-	832	1	5954	2	N	457	385	1	224
						503	9							
11	7560 X	6732	-0-	-828	-0-	850	1	5366	2	N	469	586	1	107
						516	9							
12	7812 X	7265	-0-	-547	-0-	878	1	5869	2	N	471	195	1	383
						518	9							
01	7719 X	7126	-0-	-593	-0-	878	1	5718	2	N	482	780	1	85
						530	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638		
08	3100 N	2923	-0-	-177	4800	2626	2	297	9	N	270	221	1	100
09	3000 N	2337	-0-	-663	4137	2171	2	166	9	N	151	161	1	90
10	3100 N	2574	-0-	-526	3611	2347	2	227	9	N	206	191	1	105
11	3000 N	2427	-0-	-573	3038	2230	2	197	9	N	179	212	1	72
12	3100 N	2463	-0-	-637	2401	2251	2	212	9	N	193	193	1	72
01	3100 N	2456	-0-	-644	1757	2284	2	172	9	N	156			228

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794		
08	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2615	2	110	9	N	100			166
09	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2504	2	98	9	N	89	177	1	78
10	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2677	2	141	9	N	128	177	1	29
11	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2617	2	114	9	N	104			133
12	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2591	2	167	9	N	152	179	1	106
01	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2578	2	118	9	N	107	193	1	20

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882		
08	3565 X	3469	-0-	-96	-0-	3184	2	285	9	N	259	191	1	157
09	3450 X	3291	-0-	-159	-0-	3019	2	272	9	N	247	194	1	210
10	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3030	2	267	9	N	243	194	1	259
11	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	2851	2	243	9	N	221	181	1	299
12	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	2913	2	270	9	N	245	196	1	348
01	3472 X	3114	-0-	-358	-0-	2875	2	239	9	N	217	196	1	369

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026		
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	329	1	1576	2	N	274	171	1	235
						301	9							
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	241	342	1	134
						265	9							
10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	335	1	1533	2	N	227	179	1	182
						250	9							
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	324	1	1425	2	N	219	171	1	230
						241	9							
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1400	2	N	228	348	1	110
						251	9							
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	335	1	1093	2	N	131			241
						144	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290698		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	707	1	2239	2	N	223	192	1	129	
						245	9								
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	684	1	1940	2	N	146	164	1	111	
						161	9								
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	707	1	1844	2	N	154			265	
						169	9								
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	684	1	1787	2	N	131	191	1	205	
						144	9								
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	707	1	1643	2	N	148	232	1	121	
						163	9								
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	629	1	1714	2	N	137			258	
						151	9								

TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID -> 290723		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761					
08	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	335	1	2216	2	N	105	171	1	42	
						116	9								
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	324	1	2050	2	N	99			141	
						109	9								
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	335	1	2127	2	N	85	174	1	52	
						94	9								
11	2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	324	1	1042	2	N	22			74	
						24	9								
12	2573 N	2249	-0-	-324	-0-	335	1	1819	2	N	86			160	
						95	9								
01	2542 N	1658	-0-	-884	-0-	335	1	1247	2	N	69	175	1	54	
						76	9								

MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID -> 290777		COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786					
08	0 W	2568	-0-	2568	941096	2380	2	188	9	N	171	159	1	69	
09	0 W	2259	-0-	2259	943355	2113	2	146	9	N	133			202	
10	0 W	2280	-0-	2280	945635	2111	2	169	9	N	154	165	1	191	
11	0 W	2228	-0-	2228	947863	2052	2	176	9	N	160	165	1	186	
12	0 W	2222	-0-	2222	950085	2056	2	166	9	N	151	167	1	170	
01	0 W	2022	-0-	2022	952107	1857	2	165	9	N	150	164	1	156	

HUMPHREYS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 291308		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814					
08	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	16574	2	521	9	N	474	380	1	238	
09	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	15883	2	495	9	N	450	382	1	306	
10	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16192	2	501	9	N	455	572	1	189	
11	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15435	2	484	9	N	440	387	1	242	
12	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	15834	2	496	9	N	451	393	1	300	
01	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	15599	2	523	9	N	475	569	1	206	

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732	
08	T. A.	4769	-0-	4769	15336	4752	2	17	9	N	15			185	
09	19193 X	3857	-0-	-15336	-0-	3846	2	11	9	N	10			195	
10	5952 X	3747	-0-	-2205	-0-	3726	2	21	9	N	19			214	
11	5760 X	3304	-0-	-2456	-0-	3287	2	17	9	N	15			229	
12	5952 X	3246	-0-	-2706	-0-	3229	2	17	9	N	15			244	
01	3999 X	2536	-0-	-1463	-0-	2536	2			N	-0-			244	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE	M		CODE	BALANCE
08		2759 N	1820	-0-	-939	-0-	1820	2		N	-0-	122
09		2370 N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2		N	-0-	122
10		2418 N	1986	-0-	-432	-0-	1986	2		N	-0-	122
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	122
12		2139 N	1744	-0-	-395	-0-	1744	2		N	-0-	122
01		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810	2		N	-0-	122

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560												
08		2449 X	2257	-0-	-192	-0-	2245	2	12	9	N	110
09		2370 X	2097	-0-	-273	-0-	2034	2	63	9	N	167
10		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2086	2	57	9	N	219
11		2190 X	1326	-0-	-864	-0-	1291	2	35	9	N	251
12		2263 X	2096	-0-	-167	-0-	2062	2	34	9	N	282
*01		2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1447	2	35	9	N	314

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200												
08		3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3226	2	74	9	N	174
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3228	2	45	9	N	215
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3749	2	235	9	N	241
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-	241
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-	241
01		3844 X	3112	-0-	-732	-0-	3112	2		N	-0-	241

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438												
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1505	2	59	9	N	67
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1401	2	44	9	N	107
10		1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1294	2	40	9	N	143
11		1500 N	845	-0-	-655	-0-	819	2	26	9	N	167
12		1488 N	735	-0-	-753	-0-	712	2	23	9	N	188
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1539	2	106	9	N	284

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202												
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2279	2	189	9	N	68
09		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1051	2	193	9	N	60
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1557	2	265	9	N	120
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1243	2	231	9	N	129
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1174	2	223	9	N	149
*01		1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1068	2	184	9	N	120

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614												
08		4061 X	3784	-0-	-277	-0-	3756	2	28	9	N	267
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3992	2	45	9	N	107
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4107	2	77	9	N	177
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4207	2	55	9	N	227
12		4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3745	2	44	9	N	267
*01		4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3618	2	37	9	N	301

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806														
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			107
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3386	2	68	9	62			169
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3353	2	48	9	44			213
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3064	2	32	9	29	174	1	68
12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3588	2	51	9	46			114
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3314	2	39	9	35			149
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070														
08		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1250	2	144	9	131	153	1	122
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1255	2	157	9	143	197	1	68
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1480	2	157	9	143	151	1	60
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1688	2	142	9	129			189
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1742	2	140	9	127	181	1	135
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1556	2	128	9	116			251
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985														
08		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1446	2	91	9	83	169	1	80
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94	9	85		2	165
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	80	163	1	82
11		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1363	2	85	9	77			159
12		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1268	2	95	9	86	182	1	63
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1620	2	85	9	77			140
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400														
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1348	2	112	9	102	175	1	85
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1463	2	65	9	59		1	144
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	797	2	162	9	147	182	1	109
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	105			214
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	699	2	77	9	70	202	1	82
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1121	2	74	9	67			149
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439														
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			34
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701														
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	37	1	8	79
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2703	2	39	9	35			114
10		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2808	2	47	9	43			157
11		2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2526	2	46	9	42			199
12		2852 X	2221	-0-	-631	-0-	2175	2	46	9	42	176	1	65
01		2852 X	2130	-0-	-722	-0-	2102	2	28	9	25			90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		HOUSER 241		WELL #:	3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 8882 - 13283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1194 2	7 9	N	6	69	1	1 8	55
09		1020 N	922	-0-	-98	-0-	834 2	88 9	N	80				135
10		992 N	368	-0-	-624	-0-	303 2	65 9	N	59				194
11		1170 N	594	-0-	-576	-0-	525 2	69 9	N	63	182	1		75
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	935 2	66 9	N	60				135
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1767 2	301 9	N	274	362	1		47

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8998 - 13400			
08		3100 N	3116	-0-	16	16	2870 2	246 9	N	224	128	1	4 8	164
09		3000 N	3070	-0-	70	86	2904 2	166 9	N	151	166	1		149
10		3100 N	3285	-0-	185	271	3122 2	163 9	N	148	193	1		104
11		2581 X	2310	-0-	-271	-0-	2230 2	80 9	N	73				177
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1670 2	120 9	N	109	196	1		90
*01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2267 2	151 9	N	137	164	1		63

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8780 - 13390			
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1173 2	94 9	N	85	2	8		207
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1366 2	76 9	N	69	172	1		104
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1317 2	77 9	N	70				174
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1515 2	87 9	N	79	198	1		55
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1576 2	61 9	N	55				110
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1814 2	61 9	N	55				165

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 8896 - 13361			
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1651 2	146 9	N	133	2	8		179
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1682 2	143 9	N	130	174	1		135
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1735 2	136 9	N	124	180	1		79
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1918 2	143 9	N	130				209
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1660 2	120 9	N	109	180	1		138
*01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1664 2	139 9	N	126	201	1		63

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8385 - 12443			
08		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4676 2	151 9	N	137	176	1		150
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4272 2	139 9	N	126	199	1		77
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4004 2	129 9	N	117				194
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3829 2	110 9	N	100	182	1		112
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3832 2	110 9	N	100				212
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3867 2	96 9	N	87	202	1		97

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8781 - 13569			
08		3596 X	2005	-0-	-1591	-0-	1871 2	134 9	N	122	174	1	1 8	57
09		3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2262 2	155 9	N	141				198
10		3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	2257 2	151 9	N	137	180	1		155
11		3480 X	1970	-0-	-1510	-0-	1839 2	131 9	N	119	177	1		97
12		3286 X	2259	-0-	-1027	-0-	2125 2	134 9	N	122				219
01		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2462 2	162 9	N	147	193	1		173

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8920 - 13458			
08		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1759 2	164 9	N	149	171	1	1 8	161
09		1950 N	1796	-0-	-154	-0-	1661 2	135 9	N	123	177	1		107
10		1953 N	861	-0-	-1092	-0-	849 2	12 9	N	11				118
11		1860 N	1271	-0-	-589	-0-	1128 2	143 9	N	130	185	1		63
12		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1272 2	123 9	N	112				175
*01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1368 2	107 9	N	97	169	1		103

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

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

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

08	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	2818	2	164	9	N	149	188	1 1 8	82
09	3090 X	2462	-0-	-628	-0-	2393	2	69	9	N	63			145
10	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2494	2	85	9	N	77			222
11	3060 X	2867	-0-	-193	-0-	2691	2	176	9	N	160	199	1	183
12	3038 X	2998	-0-	-40	-0-	2813	2	185	9	N	168	190	1	161
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2821	2	166	9	N	151	181	1	131

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204	2	31	9	N	28			130
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	204	2	30	9	N	27			157
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	N	28			185
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	158	2	30	9	N	27	160	1	52
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	N	18			70
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25			95

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1477	2	95	9	N	86	1 8		125
09	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1349	2	65	9	N	59			184
10	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1373	2	108	9	N	98	178	1	104
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1360	2	111	9	N	101			205
12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1278	2	105	9	N	95	195	1	105
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1291	2	79	9	N	72			177

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	993	2	92	9	N	84	187	1 1 8	73
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	982	2	96	9	N	87			160
10	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1000	2	107	9	N	97	175	1	82
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	947	2	102	9	N	93			175
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	978	2	105	9	N	95	195	1	75
01	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	930	2	88	9	N	80			155

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	955	2	59	9	N	54	1	8			180
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	918	2	106	9	N	96	181	1			95
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	951	2	61	9	N	55					150
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	835	2	44	9	N	40					190
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	815	2	54	9	N	49	192	1			47
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	733	2	33	9	N	30					77

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2434	2	173	9	N	157	186	1	2	8	104
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2167	2	167	9	N	152	196	1			60
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2099	2	169	9	N	154					214
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2138	2	163	9	N	148	185	1			177
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2493	2	197	9	N	179	182	1			174
*01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2530	2	173	9	N	157	194	1			137

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

08	3100 N	1724	-0-	-1376	1114	1629	2	95	9	N	86	169	1	1	8	63
09	2903 N	1789	-0-	-1114	-	1682	2	107	9	N	97					160
10	1984 N	1844	-0-	-140	-	1727	2	117	9	N	106	157	1			109
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-	1610	2	91	9	N	83					192
12	1860 N	1707	-0-	-153	-	1619	2	88	9	N	80	180	1			92
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-	1754	2	91	9	N	83					175

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

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

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2107	2	101	9	N	92	2	8			192
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2062	2	106	9	N	96	188	1			100
10	2294 N	2216	-0-	-78	-	2098	2	118	9	N	107					207
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-	2021	2	114	9	N	104	187	1			124
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-	2177	2	117	9	N	106	193	1			37
*01	2201 N	2079	-0-	-122	-	1993	2	86	9	N	78					115

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013										TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342				
08	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	1634	2	86	9	N	78	1	8			135
09	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	1141	2	98	9	N	89					224
10	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1136	2	110	9	N	100	189	1			135
11	1650	X	1201	-0-	-449	-0-	1082	2	119	9	N	108	183	1			60
12	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	1492	2	61	9	N	55					115
01	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	1425	2	99	9	N	90					205

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014										TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407				
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1539	2	208	9	N	189	192	1			114
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1449	2	188	9	N	171	191	1			94
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1548	2	191	9	N	174	190	1			78
11	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1123	2	78	9	N	71					149
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1709	2	184	9	N	167	181	1			135
01	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1281	2	139	9	N	126					261

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014										TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475				
08	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	1019	2	50	9	N	45	1	8			229
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	199	1			115
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1008	2	70	9	N	64					179
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	N	58					237
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1115	2	83	9	N	75					312
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98	190	1			220

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013										TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014										TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1446 2	113 9	N		103	173 1		117
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1432 2	133 9	N		121	180 1		58
10		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1358 2	112 9	N		102			160
11		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1161 2	95 9	N		86	188 1		58
12		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1309 2	117 9	N		106			164
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1582 2	118 9	N		107	179 1		92

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485														
08		1364 X	1330	-0-	-34	-0-	1239 2	91 9	N		83	164 1	1 8	95
09		1200 X	1049	-0-	-151	-0-	974 2	75 9	N		68			163
10		1240 X	1218	-0-	-22	-0-	1126 2	92 9	N		84	184 1		63
11		1290 X	1124	-0-	-166	-0-	1022 2	102 9	N		93			156
12		1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1159 2	108 9	N		98	192 1		62
01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1474 2	85 9	N		77			139

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615														
08		1054 N	994	-0-	-60	-0-	958 2	36 9	N		33			212
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041 2	48 9	N		44	174 1		82
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1143 2	53 9	N		48			130
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1052 2	44 9	N		40			170
12		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1059 2	47 9	N		43			213
01		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1061 2	36 9	N		33	173 1		73

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835														
08		2356 X	2085	-0-	-271	-0-	1978 2	107 9	N		97	1 8		227
09		2280 X	1767	-0-	-513	-0-	1684 2	83 9	N		75	175 1		127
10		2201 X	1762	-0-	-439	-0-	1665 2	97 9	N		88			215
11		2130 X	1849	-0-	-281	-0-	1758 2	91 9	N		83			298
12		2201 X	1814	-0-	-387	-0-	1696 2	118 9	N		107			405
*01		2077 X	1553	-0-	-524	-0-	1499 2	54 9	N		49	205 1		249

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078														
08		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1189 2	75 9	Y		68	48 1	1 8	74
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1361 2	72 9	Y		65	80 1		59
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1307 2	47 9	Y		43	32 1		70
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1318 2	46 9	Y		42	34 1		78
12		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1246 2	120 9	Y		109	143 1		44
*01		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1146 2	176 9	Y		160	151 1		53

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895														
08		2573 X	1669	-0-	-904	-0-	1473 2	196 9	Y		178	125 1	3 8	97
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1480 2	244 9	Y		222	273 1		46
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1411 2	222 9	Y		202	150 1		98
11		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	1209 2	160 9	Y		145	118 1		125
12		1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1222 2	174 9	Y		158	206 1		77
*01		1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1320 2	4 9	Y		4	4 1		77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2087	2	31	9	Y	28	20 1 95
09	2430 N	1973	-0-	-457	-0-	1942	2	31	9	Y	28	34 1 89
10	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	1892	2	166	9	Y	151	112 1 128
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1988	2	139	9	Y	126	102 1 152
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2210	2	15	9	Y	14	19 1 147
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1979	2	165	9	Y	150	142 1 155

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475												
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1932	2	63	9	N	57	2 8 160
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1974	2	59	9	N	54	214
10	2170 X	2067	-0-	-103	-0-	2037	2	30	9	N	27	183 1 58
11	2100 X	1615	-0-	-485	-0-	1498	2	117	9	N	106	164
12	2170 X	1607	-0-	-563	-0-	1531	2	76	9	N	69	144 1 89
*01	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1577	2	83	9	N	75	164

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815												
08	2666 X	2160	-0-	-506	-0-	1921	2	239	9	N	217	187 1 1 8 222
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	1940	2	213	9	N	194	179 1 237
10	2728 X	2109	-0-	-619	-0-	1856	2	253	9	N	230	372 1 95
11	2640 X	1946	-0-	-694	-0-	1714	2	232	9	N	211	196 1 110
12	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2051	2	215	9	N	195	184 1 121
*01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95	216

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134												
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-	80
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	80
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	80
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-	80
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	80
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	80

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209												
08	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2490	2	238	9	N	216	198 1 1 8 167
09	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2405	2	290	9	N	264	198 1 233
10	2883 X	2864	-0-	-19	-0-	2560	2	304	9	N	276	390 1 119
11	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	2290	2	223	9	N	203	199 1 123
12	2883 X	2618	-0-	-265	-0-	2340	2	278	9	N	253	197 1 179
*01	2852 X	2431	-0-	-421	-0-	2215	2	216	9	N	196	202 1 173

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890												
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2059	2	75	9	N	68	232
09	2100 N	1826	-0-	-274	-0-	1736	2	90	9	N	82	314
10	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1565	2	125	9	N	114	189 1 239
11	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1697	2	67	9	N	61	181 1 119
12	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1642	2	77	9	N	70	189
*01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1742	2	83	9	N	75	264

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3673	2	243	9	N	229
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3456	2	281	9	N	119
10		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3451	2	251	9	N	144
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3238	2	221	9	N	177
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3301	2	238	9	N	208
*01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3084	2	272	9	N	262

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352												
08		2170 N	1790	-0-	-380	-0-	1608	2	182	9	Y	46
09		1890 N	1355	-0-	-535	-0-	1247	2	108	9	Y	24
10		2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1607	2	94	9	Y	46
11		1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1492	2	113	9	Y	65
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1408	2	118	9	Y	32
*01		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1633	2	58	9	Y	35

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580												
08		1767 X	1150	-0-	-617	-0-	1066	2	84	9	Y	24
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	19
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1200	2	47	9	Y	30
11		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1047	2	61	9	Y	40
12		1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1016	2	80	9	Y	18
*01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1427	2	58	9	Y	21

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035												
08		2883 X	2291	-0-	-592	-0-	2153	2	138	9	N	169
09		2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1881	2	118	9	N	78
10		2883 X	1903	-0-	-980	-0-	1789	2	114	9	N	182
11		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2530	2	131	9	N	120
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2870	2	129	9	N	237
*01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2950	2	134	9	N	157

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435												
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1506	2	408	9	N	173
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1325	2	338	9	N	155
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1898	2	304	9	N	251
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1924	2	306	9	N	175
12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	1884	2	464	9	N	255
*01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	260

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320												
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	267	2	58	9	N	94
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	256	2	62	9	N	150
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	568	2	122	9	N	73
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1023	2	311	9	N	174
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1372	2	295	9	N	53
*01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1493	2	348	9	N	210

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864												
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1016	2	52	9	N	90
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1156	2	41	9	N	127
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1022	2	65	9	N	185
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	870	2	67	9	N	244
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	844	2	85	9	N	115
*01		930 N	868	-0-	-62	-0-	827	2	41	9	N	152

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	741	2	67	9	N	61	101
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	488	2	75	9	N	68	169
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	450	2	70	9	N	64	63
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	674	2	84	9	N	76	139
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	539	2	76	9	N	69	208
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	490	2	56	9	N	51	89

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1340	2	100	9	N	91	187
09	1320 N	1254	-0-	-66	-0-	1165	2	89	9	N	81	85
10	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1039	2	103	9	N	94	179
11	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	993	2	74	9	N	67	62
12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	924	2	91	9	N	83	145
*01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	955	2	79	9	N	72	217

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

08	1860 X	779	-0-	-1081	-0-	736	2	43	9	N	39	107
09	1140 N	887	-0-	-253	-0-	824	2	63	9	N	57	164
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	939	2	156	9	N	142	125
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	853	2	81	9	N	74	199
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1038	2	122	9	N	111	112
*01	1085 N	889	-0-	-196	-0-	831	2	58	9	N	53	165

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

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

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1350	2	72	9	N	65	117
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2	146	9	N	133	81
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1384	2	130	9	N	118	199
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1408	2	127	9	N	115	138
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1498	2	145	9	N	132	87
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1219	2	102	9	N	93	180

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

08	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1185	2	76	9	N	69	174
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1126	2	78	9	N	71	78
10	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1088	2	81	9	N	74	152
11	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1077	2	72	9	N	65	217
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1042	2	114	9	N	104	133
*01	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	999	2	105	9	N	95	228

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3189	2	229	9	N	208	154
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3059	2	246	9	N	224	204
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2941	2	260	9	N	236	84
11	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2650	2	227	9	N	206	121
12	3410 X	2812	-0-	-598	-0-	2594	2	218	9	N	198	122
*01	3410 X	2728	-0-	-682	-0-	2585	2	143	9	N	130	74

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786	-	13168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2985	2	123	9	N	112	186	1	1	8	127
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2834	2	176	9	N	160	180	1			107
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2856	2	175	9	N	159	174	1			92
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2812	2	172	9	N	156	195	1			53
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2906	2	175	9	N	159					212
*01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2659	2	106	9	N	96	194	1			114

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209	-	12990			
08	3100	N	3019	-0-	-81	2099	2725	2	294	9	N	267	374	1	3	8	100
09	3000	N	2163	-0-	-837	1262	2038	2	125	9	N	114					214
10	3100	N	2441	-0-	-659	603	2259	2	182	9	N	165	200	1			179
11	3000	N	2405	-0-	-595	8	2241	2	164	9	N	149	201	1			127
12	2736	N	2728	-0-	-8	-0-	2432	2	296	9	N	269	202	1			194
*01	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2081	2	147	9	N	134	206	1			122

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068	-	13590			
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1462	2	173	9	N	157	177	1	3	8	186
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1449	2	163	9	N	148	149	1			185
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1658	2	179	9	N	163	185	1			163
11	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1284	2	177	9	N	161	164	1			160
12	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1083	2	198	9	N	180	193	1			147
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1999	2	110	9	N	100					247

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499	-	12491			
08	3100	N	2536	-0-	-564	317	2362	2	174	9	N	158	195	1			65
09	2932	X	2615	-0-	-317	-0-	2422	2	193	9	N	175					240
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2417	2	174	9	N	158	181	1			217
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2303	2	173	9	N	157	160	1			214
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2414	2	169	9	N	154	198	1			170
*01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3384	2	135	9	N	123	203	1			90

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087	-	13505			
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2206	2	108	9	N	98	179	1	1	8	63
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1896	2	78	9	N	71					134
10	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	1284	2	187	9	N	170	194	1			110
11	2250	N	1399	-0-	-851	-0-	1236	2	163	9	N	148	166	1			92
12	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1382	2	127	9	N	115	157	1			50
*01	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1243	2	88	9	N	80					130

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294	-	13746			
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1673	2	176	9	N	160	179	1			191
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1527	2	189	9	N	172	176	1			187
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1498	2	195	9	N	177	187	1			177
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1395	2	185	9	N	168	181	1			164
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1494	2	207	9	N	188	179	1			173
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1669	2	163	9	N	148	191	1			130

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936	-	13448			
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1531	2	374	9	N	340	372	1	2	8	242
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1529	2	371	9	N	337	359	1			220
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1512	2	377	9	N	343	386	1			177
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1483	2	358	9	N	325	358	1			144
12	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1388	2	231	9	N	210	191	1			163
*01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1310	2	276	9	N	251	197	1			217

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1212	2	37	9	N	34	110
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1124	2	46	9	N	42	152
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1028	2	37	9	N	34	186
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	N	28	41
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43	84
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7	91

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1931	2	129	9	N	117	53
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	2	129	9	N	117	170
10	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	1508	2	122	9	N	111	100
11	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	1473	2	125	9	N	114	214
12	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1492	2	140	9	N	127	159
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1543	2	121	9	N	110	100

HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	50
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2212	2	186	9	N	169	43
09	2400 X	2259	-0-	-141	-0-	2086	2	173	9	N	157	109
10	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2206	2	195	9	N	177	100
11	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	2201	2	210	9	N	191	104
12	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	2289	2	173	9	N	157	77
*01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2304	2	197	9	N	179	53

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3950	2	132	9	N	120	226
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2602	2	123	9	N	112	167
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1796	2	142	9	N	129	114
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109	223
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1724	2	138	9	N	125	159
*01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1902	2	105	9	N	95	254

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6	189
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	694	2	47	9	N	43	68
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	757	2	67	9	N	61	129
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	628	2	30	9	N	27	156
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	489	2	25	9	N	23	179
*01	837 N	411	-0-	-426	-0-	388	2	23	9	N	21	200

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
08	1116 N	891	-0-	-225	-0-	810	2	81	9	N	74	1	8	140
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	N	69			209
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	722	2	89	9	N	81	180	1	110
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	655	2	74	9	N	67			177
12	1147 N	715	-0-	-432	-0-	647	2	68	9	N	62	181	1	58
*01	806 N	775	-0-	-31	-0-	713	2	62	9	N	56			114

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669		
08	1829 X	1585	-0-	-244	-0-	1473	2	112	9	N	102	3	8	216
09	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1443	2	96	9	N	87	174	1	129
10	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1623	2	113	9	N	103			232
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1475	2	106	9	N	96	179	1	149
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	N	98			247
*01	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1574	2	121	9	N	110	196	1	161

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167			
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2167	2	342	9	N	311	386	1	5	228
09	2490 N	2307	-0-	-183	-0-	1988	2	319	9	N	290	399	1		119
10	2511 N	2262	-0-	-249	-0-	1945	2	317	9	N	288	191	1		216
11	2430 N	2058	-0-	-372	-0-	1736	2	322	9	N	293	192	1		317
12	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	1921	2	338	9	N	307	383	1		241
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2018	2	392	9	N	356	190	1		407

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190			
08	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	1728	2	147	9	N	134	183	1	3	100
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1725	2	152	9	N	138	185	1		53
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1756	2	142	9	N	129				182
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1722	2	135	9	N	123	178	1		127
12	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1790	2	145	9	N	132	187	1		72
*01	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	1575	2	110	9	N	100				172

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213			
08	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	2846	2	118	9	N	107	179	1	1	164
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3362	2	125	9	N	114	192	1		86
10	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	2899	2	183	9	N	166	169	1		83
11	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2833	2	157	9	N	143				226
12	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	2772	2	166	9	N	151	178	1		199
*01	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	2782	2	169	9	N	154	176	1		177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//			704176											
WATERS RANCH 289			WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	60	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-

SNYDER 15			WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590	
08	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1006	2	118	9	N	107	180	1	2 8
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1024	2	125	9	N	114			80
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	848	2	107	9	N	97	199	1	194
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	960	2	149	9	N	135			92
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1030	2	152	9	N	138	186	1	227
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1114	2	121	9	N	110	200	1	179
														89

HAND 16			WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331			WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412	
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	1992	2	119	9	N	108	176	1	1 8
09	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1847	2	107	9	N	97			127
10	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	1820	2	139	9	N	126	183	1	224
11	2130 X	1733	-0-	-397	-0-	1620	2	113	9	N	103	177	1	167
12	2139 X	1823	-0-	-316	-0-	1705	2	118	9	N	107			93
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2221	2	96	9	N	87	163	1	200
														124

WATERS RANCH 289			WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956	
08	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	3147	2	172	9	Y	156	222	1	3 8
09	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	3059	2	164	9	Y	149	169	1	150
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3058	2	162	9	Y	147	54	1	130
11	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3055	2	83	9	Y	75	156	1	223
12	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3100	2	152	9	Y	138	166	1	142
*01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2759	2	116	9	Y	105	111	1	114
														108

PEERY 200			WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750	
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6205	2	237	9	N	215	186	1	1 8
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4417	2	263	9	N	239	188	1	138
10	4619 X	3290	-0-	-1329	-0-	2899	2	391	9	N	355	398	1	189
11	4470 X	3092	-0-	-1378	-0-	2721	2	371	9	N	337	375	1	146
12	4619 X	3402	-0-	-1217	-0-	3083	2	319	9	N	290	184	1	108
*01	4619 X	3465	-0-	-1154	-0-	3214	2	251	9	N	228	391	1	214
														51

HAUGEN 72			WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	400	2	15	9	N	14			84
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	898	2	155	9	N	141			225
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	971	2	120	9	N	109	162	1	172
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1072	2	165	9	N	150	187	1	135
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	825	2	90	9	N	82			217
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			217

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3255 X	1984	-0-	-1271	-0-	1812	2	172	9	N	156	533
09	2730 X	2574	-0-	-156	-0-	2475	2	99	9	N	90	424
10	2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2483	2	186	9	N	169	193
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2552	2	70	9	N	64	173
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2705	2	157	9	N	143	114
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2759	2	113	9	N	103	217

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1584	2	79	9	N	72	219
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1577	2	69	9	N	63	107
10	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1315	2	70	9	N	64	171
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	64
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	64
*01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	64

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1982	2	97	9	N	88	172
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2059	2	96	9	N	87	259
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	78
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2122	2	59	9	N	54	132
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	N	52	184
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1980	2	50	9	N	45	229

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
08	3844 X	2815	-0-	-1029	-0-	2441	2	374	9	N	340	135
09	3720 X	2703	-0-	-1017	-0-	2307	2	396	9	N	360	118
10	3844 X	2645	-0-	-1199	-0-	2248	2	397	9	N	361	108
11	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2213	2	374	9	N	340	62
12	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2203	2	389	9	N	354	234
*01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2661	2	369	9	N	335	167

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100
08	2914 X	2696	-0-	-218	-0-	2555	2	141	9	N	128	185
09	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2677	2	232	9	N	211	200
10	3038 N	2934	-0-	-104	-0-	2696	2	238	9	N	216	51
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2569	2	226	9	N	205	73
12	3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2697	2	240	9	N	218	112
*01	2945 N	2796	-0-	-149	-0-	2607	2	189	9	N	172	83

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2347	2	158	9	N	144	190
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2262	2	151	9	N	137	147
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2282	2	152	9	N	138	100
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2207	2	163	9	N	148	67
12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2160	2	140	9	N	127	194
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2355	2	98	9	N	89	95

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	45
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-	45
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	45
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	45
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550				
08	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2541	2	265	9	N	241	179	1	2	8	172
09	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	2584	2	257	9	N	234	179	1			227
10	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	2385	2	199	9	N	181	198	1			210
11	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2340	2	270	9	N	245	181	1			274
12	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2466	2	284	9	N	258	402	1			130
*01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2470	2	254	9	N	231	174	1			187

URSCHEL 72		WELL #:		4H	RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119 - 13214				
08	1023 N	925	-0-	-98	-0-	870	2	55	9	Y	50	45	1			181
09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	915	2	22	9	Y	20	35	1			166
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24	24	1			166
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	825	2	77	9	Y	70					236
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	861	2	75	9	Y	68	131	1			173
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	869	2	92	9	Y	84					257

WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159 - 12940				
08	2542 X	1815	-0-	-727	-0-	1537	2	278	9	N	253	310	1	2	8	65
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2060	2	153	9	N	139					204
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1655	2	145	9	N	132	171	1			165
11	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	1569	2	154	9	N	140	181	1			124
12	2294 N	1657	-0-	-637	-0-	1522	2	135	9	N	123					247
*01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1359	2	116	9	N	105					352

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020				
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	865	2	81	9	N	74	2	8			130
09	870 X	858	-0-	-12	-0-	768	2	90	9	N	82	180	1			32
10	806 N	715	-0-	-91	-0-	635	2	80	9	N	73					105
11	930 N	779	-0-	-151	-0-	698	2	81	9	N	74					179
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	672	2	86	9	N	78	192	1			65
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	701	2	63	9	N	57					122

HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990				
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2193	2	118	9	N	107	4	8			154
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2061	2	103	9	N	94	181	1			67
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2021	2	111	9	N	101					168
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1930	2	106	9	N	96	193	1			71
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1959	2	111	9	N	101					172
*01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1796	2	149	9	N	135	175	1			132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6128	2	286	9	N	260	196	1	2	8	167
09		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	5990	2	284	9	N	258	366	1			59
10		6417 X	5488	-0-	-929	-0-	5278	2	210	9	N	191	198	1			52
11		6210 X	4833	-0-	-1377	-0-	4655	2	178	9	N	162	162	1			52
12		6417 X	4087	-0-	-2330	-0-	4041	2	46	9	N	42					94
*01		6417 X	1123	-0-	-5294	-0-	1114	2	9	9	N	8					102

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695																	
08		3255 X	3149	-0-	-106	-0-	2923	2	226	9	N	205	198	1	1	8	150
09		3150 X	2794	-0-	-356	-0-	2586	2	208	9	N	189	185	1			154
10		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3003	2	246	9	N	224	201	1			177
11		3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2644	2	221	9	N	201	201	1			177
12		3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2716	2	229	9	N	208	183	1			202
*01		3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2681	2	180	9	N	164	192	1			174

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600																	
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			240
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1881	2	260	9	N	236	363	1			113
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1815	2	141	9	N	128	178	1			63
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1705	2	114	9	N	104					167
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1800	2	149	9	N	135	171	1			131
*01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2094	2	84	9	N	76					207

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844																	
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1973	2	171	9	N	155	191	1			111
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1966	2	228	9	N	207	189	1			129
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1908	2	231	9	N	210	196	1			143
11		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1676	2	166	9	N	151	180	1			114
12		2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1572	2	190	9	N	173	194	1			93
*01		2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1526	2	146	9	N	133					226

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916																	
08		5487 X	5087	-0-	-400	-0-	4912	2	175	9	Y	159	222	1	3	8	202
09		5220 X	5074	-0-	-146	-0-	4907	2	167	9	Y	152	169	1			185
10		5363 X	5318	-0-	-45	-0-	5152	2	166	9	Y	151	54	1			282
11		5040 X	4909	-0-	-131	-0-	4828	2	81	9	Y	74	156	1			200
12		5239 X	4982	-0-	-257	-0-	4830	2	152	9	Y	138	166	1			172
*01		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	4647	2	117	9	Y	106	111	1			167

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956																	
08		3224 X	2561	-0-	-663	-0-	2324	2	237	9	Y	215	296	1	3	8	48
09		3480 X	2520	-0-	-960	-0-	2294	2	226	9	Y	205	225	1			28
10		3596 X	2883	-0-	-713	-0-	2659	2	224	9	Y	204	72	1			160
11		3480 X	2143	-0-	-1337	-0-	2035	2	108	9	Y	98	207	1			51
12		3596 X	2470	-0-	-1126	-0-	2266	2	204	9	Y	185	222	1			14
*01		2883 X	2485	-0-	-398	-0-	2331	2	154	9	Y	140	148	1			6

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

08	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	3021	2	150	9	N	136	187	1	1	8		157
09	3120 X	2820	-0-	-300	-0-	2657	2	163	9	N	148	173	1				132
10	3317 X	2884	-0-	-433	-0-	2750	2	134	9	N	122	196	1				58
11	3210 X	2955	-0-	-255	-0-	2805	2	150	9	N	136						194
12	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	2871	2	166	9	N	151	183	1				162
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3016	2	149	9	N	135	170	1				127

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1181	2	73	9	N	66	1	8				147
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1070	2	83	9	N	75	190	1				32
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1203	2	96	9	N	87						119
11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1112	2	77	9	N	70						189
12	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1092	2	78	9	N	71	183	1				77
*01	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1141	2	55	9	N	50						127

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2279	2	117	9	N	106	157	1				84
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1591	2	344	9	N	313	192	1				205
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1529	2	107	9	N	97	181	1				121
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	868	2	129	9	N	117	156	1				82
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	555	2	130	9	N	118	148	1				52
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1230	2	107	9	N	97						149

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3226	2	182	9	N	165	178	1	2	8		105
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3068	2	178	9	N	162	182	1				85
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2726	2	171	9	N	155	173	1				67
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2531	2	168	9	N	153						220
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2604	2	185	9	N	168	183	1				205
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3330	2	153	9	N	139	194	1				150

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

08	1581 X	474	-0-	-1107	-0-	433	2	41	9	N	37						179
09	1530 X	932	-0-	-598	-0-	858	2	74	9	N	67	176	1				70
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2375	2	183	9	N	166	163	1				73
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2479	2	174	9	N	158	183	1				48
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2369	2	156	9	N	142						190
*01	2573 X	2309	-0-	-264	-0-	2141	2	168	9	N	153	176	1				167

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3207	2	120	9	N	109						240
09	3240 X	3175	-0-	-65	-0-	3065	2	110	9	N	100	173	1				167
10	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	3088	2	139	9	N	126	181	1				112
11	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3085	2	132	9	N	120						232
12	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	3279	2	127	9	N	115	196	1				151
*01	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3150	2	107	9	N	97	167	1				81

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243 2	127 9	N	115	3 8		264
09		1770 N	1060	-0-	-710	-0-	951 2	109 9	N	99	193 1		170
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1654 2	121 9	N	110	185 1		95
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1466 2	112 9	N	102			197
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1353 2	133 9	N	121	178 1		140
*01		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1340 2	87 9	N	79			219

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236													
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	234 2	73 9	Y	66	56 1	1 8	71
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	182 2	80 9	Y	73	129 1		15
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	177 2	79 9	Y	72	72 1		15
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	223 2	77 9	Y	70			85
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	126 2	64 9	Y	58	112 1		31
*01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		Y	-0-			31

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946													
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5212 2	221 9	N	201	379 1		115
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4856 2	421 9	N	383	181 1		317
10		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4996 2	56 9	N	51	191 1	2 8	175
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4251 2	228 9	N	207	181 1		201
12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4572 2	200 9	N	182	181 1		202
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4767 2	178 9	N	162	195 1		169

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946													
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4231 2	112 9	N	102	181 1		182
09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4057 2	138 9	N	125	188 1		119
10		4433 X	4417	-0-	-16	-0-	4266 2	151 9	N	137	2 8		254
11		4290 X	4169	-0-	-121	-0-	4060 2	109 9	N	99	181 1		172
12		4433 X	4373	-0-	-60	-0-	4197 2	176 9	N	160			332
01		4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4182 2	81 9	N	74	201 1		205

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829													
08		2914 X	2557	-0-	-357	-0-	2491 2	66 9	N	60			200
09		2820 X	2357	-0-	-463	-0-	2322 2	35 9	N	32			232
10		2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2282 2	74 9	N	67			299
11		2670 X	2132	-0-	-538	-0-	2108 2	24 9	N	22	199 1		122
12		2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2087 2	134 9	N	122			244
01		2542 X	1814	-0-	-728	-0-	1786 2	28 9	N	25			269

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641													
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3514 2	121 9	N	110	1 8		154
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3357 2	119 9	N	108	189 1		73
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3385 2	123 9	N	112			185
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3065 2	117 9	N	106	181 1		110
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2437 2	121 9	N	110			220
*01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3294 2	114 9	N	104	199 1		125

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956													
08		4340 X	4206	-0-	-134	-0-	3522 2	684 9	N	622	563 1		405
09		4200 X	3531	-0-	-669	-0-	3360 2	171 9	N	155	195 1		365
10		4402 X	3879	-0-	-523	-0-	3378 2	501 9	N	455	595 1		225
11		4260 X	4111	-0-	-149	-0-	3731 2	380 9	N	345	385 1		185
12		4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3260 2	406 9	N	369	393 1		161
01		4216 X	3570	-0-	-646	-0-	2936 2	634 9	N	576	394 1		343

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5673 X	4929	-0-	-744	-0-		4227	2	702	9	N	638	772	1	1	8	136
09		5490 X	4711	-0-	-779	-0-		4034	2	677	9	N	615	593	1			158
10		5673 X	4786	-0-	-887	-0-		4057	2	729	9	N	663	597	1			224
11		5490 X	4926	-0-	-564	-0-		4271	2	655	9	N	595	595	1			224
12		5673 X	4738	-0-	-935	-0-		4166	2	572	9	N	520	379	1			365
01		4929 X	4430	-0-	-499	-0-		3969	2	461	9	N	419	592	1			192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																		
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515																		
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		2974	2	34	9	N	31	178	1			241
09		3000 N	3130	-0-	130	-0-	130	3094	2	36	9	N	33	181	1			93
10		2470 N	2340	-0-	-130	-0-		2312	2	28	9	N	25					118
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2654	2	26	9	N	24					142
12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		2805	2	43	9	N	39					181
01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		2169	2	32	9	N	29					210

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220																		
08		1085 N	962	-0-	-123	-0-		867	2	95	9	N	86	189	1			255
09		1110 N	783	-0-	-327	-0-		713	2	70	9	N	64					319
10		1054 N	698	-0-	-356	-0-		633	2	65	9	N	59					378
11		930 N	553	-0-	-377	-0-		506	2	47	9	N	43					421
12		806 N	472	-0-	-334	-0-		436	2	36	9	N	33	166	1			288
01		713 N	272	-0-	-441	-0-		248	2	24	9	N	22					310

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430																		
08		4681 X	4436	-0-	-245	-0-		4369	2	67	9	N	61	346	1			105
09		4530 X	4092	-0-	-438	-0-		4004	2	88	9	N	80					185
10		4495 X	4072	-0-	-423	-0-		4017	2	55	9	N	50					235
11		4320 X	3742	-0-	-578	-0-		3720	2	22	9	N	20					255
12		4433 X	3722	-0-	-711	-0-		3715	2	7	9	N	6					261
01		4433 X	1972	-0-	-2461	-0-		1971	2	1	9	N	1					262

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BIG LAKE		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244 - 14735		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5177 X	3953	-0-	-1224	-0-	3931	2	22	9	N	20	335
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5841	2	46	9	N	42	377
10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6441	2	53	9	N	48	425
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5911	2	66	9	N	60	123
12	6076 X	5853	-0-	-223	-0-	5803	2	50	9	N	45	168
01	6138 X	4867	-0-	-1271	-0-	4814	2	53	9	N	48	216

GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120 - 12480		
08	1116 N	822	-0-	-294	-0-	790	2	32	9	N	29	352
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1949	2	66	9	N	60	412
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1262	2	92	9	N	84	327
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1627	2	81	9	N	74	401
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1857	2	37	9	N	34	249
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1827	2	52	9	N	47	296

MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8095 - 12855		
08	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3287	2	292	9	N	265	476
09	3720 X	2937	-0-	-783	-0-	2728	2	209	9	N	190	490
10	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	3169	2	255	9	N	232	365
11	3480 X	3320	-0-	-160	-0-	3044	2	276	9	N	251	452
12	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	3092	2	215	9	N	195	473
01	3565 X	2556	-0-	-1009	-0-	2381	2	175	9	N	159	447

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8646 - 13168		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	240	2	73	9	N	66	377
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	377
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	377
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	377
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	377
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	377

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8345 - 12980		
08	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1549	2	77	9	N	70	229
09	1740 N	1513	-0-	-227	-0-	1462	2	51	9	N	46	275
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1652	2	103	9	N	94	187
11	1560 N	1276	-0-	-284	-0-	1210	2	66	9	N	60	247
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1739	2	102	9	N	93	152
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1658	2	75	9	N	68	220

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9670 - 13915		
08	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	3338	2	20	9	N	18	328
09	3780 X	2737	-0-	-1043	-0-	2711	2	26	9	N	24	157
10	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	2734	2	11	9	N	10	167
11	3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3110	2	12	9	N	11	178
12	3503 X	2875	-0-	-628	-0-	2803	2	72	9	N	65	243
01	3348 X	2609	-0-	-739	-0-	2586	2	23	9	N	21	264

SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8345 - 12975		
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	732
09	3780 X	2100	-0-	-1680	-0-	2045	2	55	9	N	50	594
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4518	2	164	9	N	149	551
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3468	2	224	9	N	204	581
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3428	2	222	9	N	202	413
01	3906 X	3486	-0-	-420	-0-	3306	2	180	9	N	164	393

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YORK 137 HMH		//CONT.// //CONT.//	53878 250 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010	
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3884	2	382	9	N	347	188 1 498
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3696	2	173	9	N	157	655
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3064	2	95	9	N	86	186 1 555
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3610	2	128	9	N	116	671
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3398	2	167	9	N	152	361 1 462
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3137	2	120	9	N	109	571

SMITH HMH		WELL #:	1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	4972	2	84	9	N	76	191 1 461
09	5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4842	2	99	9	N	90	194 1 357
10	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	4992	2	165	9	N	150	507
11	5130 X	4790	-0-	-340	-0-	4777	2	13	9	N	12	167 1 352
12	5301 X	4995	-0-	-306	-0-	4883	2	112	9	N	102	176 1 278
01	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	4675	2	78	9	N	71	349

SMITH HMH		WELL #:	1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
08	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	4223	2	98	9	N	89	185 1 503
09	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	3973	2	53	9	N	48	184 1 367
10	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4243	2	86	9	N	78	445
11	4470 X	4032	-0-	-438	-0-	3937	2	95	9	N	86	188 1 343
12	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	3974	2	112	9	N	102	445
01	4340 X	1845	-0-	-2495	-0-	1784	2	61	9	N	55	500

SLOAN HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1064	2	116	9	N	105	175 1 216
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	911	2	58	9	N	53	269
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	980	2	84	9	N	76	189 1 156
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1040	2	76	9	N	69	225
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	N	104	329
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27	356

VIOLET 29 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
08	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3125	2	69	9	N	63	177 1 408
09	3120 X	1918	-0-	-1202	-0-	1872	2	46	9	N	42	450
10	3162 X	2084	-0-	-1078	-0-	2038	2	46	9	N	42	178 1 314
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2619	2	124	9	N	113	427
12	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2316	2	50	9	N	45	170 1 302
01	3193 X	2308	-0-	-885	-0-	2277	2	31	9	N	28	330

JO NELL 135 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
08	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3394	2	64	9	N	58	352
09	3840 X	2887	-0-	-953	-0-	2873	2	14	9	N	13	187 1 178
10	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	3100	2	51	9	N	46	224
11	3540 X	3306	-0-	-234	-0-	3231	2	75	9	N	68	292
12	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3360	2	86	9	N	78	370
01	3472 X	2539	-0-	-933	-0-	2466	2	73	9	N	66	436

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930																	
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					392
09	1170	N	276	-0-	-894	-0-	226	2	50	9	N	45					437
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1702	2	279	9	N	254	188	1			503
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	789	2	164	9	N	149	369	1			283
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					283
01	1550	N	125	-0-	-1425	-0-	125	2			N	-0-					283

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620																	
08	4402	X	2073	-0-	-2329	-0-	2028	2	45	9	N	41					276
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5124	2	85	9	N	77	189	1			164
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4241	2	59	9	N	54					218
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4245	2	87	9	N	79					297
12	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4401	2	89	9	N	81	183	1			195
01	4929	X	4252	-0-	-677	-0-	4158	2	94	9	N	85					280

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440																	
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3773	2	353	9	N	321	185	1			439
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3630	2	358	9	N	325	188	1			576
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3644	2	183	9	N	166	197	1			545
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3408	2	229	9	N	208	192	1			561
12	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3494	2	242	9	N	220	362	1			419
01	4123	X	3220	-0-	-903	-0-	3058	2	162	9	N	147					566

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730																	
08	3100	N	1369	-0-	-1731	1589	1225	2	144	9	N	131					518
09	2960	N	1371	-0-	-1589	-0-	1249	2	122	9	N	111					629
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1558	2	131	9	N	119	190	1			558
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1508	2	149	9	N	135					693
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1613	2	87	9	N	79	515	1			257
01	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	978	2	28	9	N	25					282

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020																	
08	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2022	2	50	9	N	45	185	1			116
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2157	2	42	9	N	38					154
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2105	2	45	9	N	41					195
11	2010	N	1564	-0-	-446	-0-	1539	2	25	9	N	23					218
12	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	1586	2	29	9	N	26					244
01	2139	N	1226	-0-	-913	-0-	1215	2	11	9	N	10					254

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260																	
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4503	2	271	9	N	246	184	1			239
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4631	2	299	9	N	272	348	1			163
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4852	2	305	9	N	277	186	1			254
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4420	2	295	9	N	268	170	1			352
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4668	2	343	9	N	312	379	1			285
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4706	2	319	9	N	290	185	1			390

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870																	
08	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	3753	2	21	9	N	19					305
09	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	4666	2	22	9	N	20	181	1			144
10	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4870	2	30	9	N	27					171
11	5010	X	4937	-0-	-73	-0-	4865	2	72	9	N	65					236
12	4836	X	4581	-0-	-255	-0-	4516	2	65	9	N	59					295
01	4898	X	3464	-0-	-1434	-0-	3423	2	41	9	N	37					332

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// //CONT.//	53878 250 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	

SHELBY 133 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	-	14550		
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	919	2	26	9	N	24	188	1	385
09	1260	X	564	-0-	-696	-0-	564	2			N	-0-			385
10	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	2			N	-0-			385
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	743	2	2	9	N	2			387
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-			387
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			387

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	-	13655		
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5125	2	273	9	N	248	183	1	332
09	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	4726	2	462	9	N	420	378	1	374
10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	3850	2	40	9	N	36	189	1	221
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	2	268	9	N	244	193	1	272
12	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	4671	2	284	9	N	258	181	1	349
01	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	4480	2	136	9	N	124			473

DHERDE 59 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	-	16010		
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6173	2	164	9	N	149	181	1	103
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6546	2	175	9	N	159	178	1	84
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	182	1	77
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6687	2	207	9	N	188	177	1	88
12	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6742	2	180	9	N	164	178	1	74
01	7130	X	6094	-0-	-1036	-0-	5920	2	174	9	N	158			232

SLAVIN 68 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	-	14660		
08	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1046	2	9	9	N	8			240
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	2			N	-0-			240
10	1271	N	371	-0-	-900	-0-	371	2			N	-0-			240
11	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	2			N	-0-			240
12	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-			240
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-			240

VIOLET 29 HMH		WELL #:	2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	-	12580		
08	3007	X	1251	-0-	-1756	-0-	1236	2	15	9	N	14			383
09	2910	X	1624	-0-	-1286	-0-	1591	2	33	9	N	30			413
10	2945	X	1219	-0-	-1726	-0-	1162	2	57	9	N	52	186	1	279
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2430	2	139	9	N	126			405
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2246	2	76	9	N	69	193	1	281
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2079	2	107	9	N	97			378

MEEK 69		WELL #:	2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	-	14550		
08	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3227	2	18	9	N	16			270
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3092	2	6	9	N	5			275
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3174	2	11	9	N	10			285
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3132	2	15	9	N	14			299
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3162	2	32	9	N	29	184	1	144
01	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2589	2	30	9	N	27			171

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	3256	-0-	156	156	3060	2	196	9	N	178	183	1	309	
09	3000 N	2859	-0-	-141	15	2730	2	129	9	N	117	182	1	244	
10	2769 N	2754	-0-	-15	-0-	2638	2	116	9	N	105			349	
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2387	2	116	9	N	105	187	1	267	
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2390	2	138	9	N	125			392	
01	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	2210	2	94	9	N	85	176	1	301	

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

08	3782 X	1739	-0-	-2043	-0-	1645	2	94	9	N	85	185	1	230
09	3510 X	2968	-0-	-542	-0-	2891	2	77	9	N	70			300
10	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	3262	2	102	9	N	93			393
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75	187	1	281
12	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2694	2	83	9	N	75			356
01	3379 X	2164	-0-	-1215	-0-	2105	2	59	9	N	54			410

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

08	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	3933	2	350	9	N	318	361	1	225
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3943	2	337	9	N	306	358	1	173
10	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	3879	2	234	9	N	213			386
11	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	3578	2	345	9	N	314	361	1	339
12	4340 X	3104	-0-	-1236	-0-	2782	2	322	9	N	293	195	1	437
01	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	2942	2	279	9	N	254	193	1	498

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

08	9517 X	9003	-0-	-514	-0-	8114	2	889	9	N	808	886	1	352
09	9210 X	8562	-0-	-648	-0-	7724	2	838	9	N	762	731	1	383
10	9517 X	8540	-0-	-977	-0-	7748	2	792	9	N	720	726	1	377
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	8816	2	837	9	N	761	714	1	424
12	8990 X	8025	-0-	-965	-0-	7201	2	824	9	N	749	711	1	462
01	8990 X	8340	-0-	-650	-0-	7596	2	744	9	N	676	734	1	404

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

08	527 N	395	-0-	-132	B	-5284	46	1	349	2	N	-0-		15
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-5284					N	-0-		15
10	527 N	1054	-0-	527	B	-4757	1054	2			N	-0-		15
11	390 N	994	-0-	604	B	-4153	22	1	972	2	N	-0-		15
12	0 N	306	-0-	306	B	-3847	58	1	248	2	N	-0-		15
01	620 N	687	-0-	67	B	-3780	62	1	625	2	N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CJD DISPOSALS, LLC		120600										
LOTZ -419-		WELL #: 1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
ELISE 286		WELL #: 1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KATY 285		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	18	-0-	18		18	1	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		18		N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443			
08	651 X	-0-	-0-	-651		-0-		N	-0-			86
09	630 X	-0-	-0-	-630		-0-		N	3			89
10	13 X	-0-	-0-	-13		-0-		N	-0-			89
11	13 X	-0-	-0-	-13		-0-		N	-0-			89
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89
01	166 X	166	-0-	-0-		-0-	166 2	N	-0-			89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		2024										
		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448			
08	899 N	850	-0-	-49		-0-	638 2	212 9	N	193	191 1	180
09	780 N	589	-0-	-191		-0-	391 2	198 9	N	180	180 1	180
10	868 N	589	-0-	-279		-0-	355 2	234 9	N	213	183 1	210
11	810 N	539	-0-	-271		-0-	378 2	161 9	N	146	184 1	172
12	620 N	531	-0-	-89		-0-	346 2	185 9	N	168	182 1	158
01	589 N	277	-0-	-312		-0-	122 2	155 9	N	141	182 1	117

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963			
08	3875 X	3081	-0-	-794		-0-	2974 2	107 9	N	97	187 1	185
09	3750 X	3628	-0-	-122		-0-	3473 2	155 9	N	141	191 1	135
10	4123 X	2408	-0-	-1715		-0-	2292 2	116 9	N	105		240
11	3990 X	2144	-0-	-1846		-0-	2052 2	92 9	N	84	184 1	140
12	4123 X	1679	-0-	-2444		-0-	1589 2	90 9	N	82		222
01	3751 X	1635	-0-	-2116		-0-	1572 2	63 9	N	57	186 1	93

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059															
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1188 2	133 9	N		121				253
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1131 2	125 9	N		114	192	1		175
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1115 2	123 9	N		112	177	1		110
11		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1098 2	143 9	N		130				240
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1112 2	138 9	N		125	195	1		170
01		1240 N	906	-0-	-334	-0-	816 2	90 9	N		82				252

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899															
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1148 2	87 9	N		79				352
09		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1071 2	81 9	N		74	194	1		232
10		1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1048 2	90 9	N		82	177	1		137
11		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1019 2	84 9	N		76				213
12		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1077 2	90 9	N		82	200	1		95
01		1147 N	978	-0-	-169	-0-	895 2	83 9	N		75				170

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870															
08		1178 X	202	-0-	-976	-0-	202 2		N		-0-				85
09		930 X	139	-0-	-791	-0-	139 2		N		-0-				85
10		651 X	61	-0-	-590	-0-	61 2		N		-0-				85
11		360 X	71	-0-	-289	-0-	71 2		N		-0-				85
12		310 X	57	-0-	-253	-0-	57 2		N		-0-				85
01		217 X	52	-0-	-165	-0-	52 2		N		-0-				85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064															
08	DELQ	PR	255	-0-	255	255	255 2		N		-0-				-0-
09		476 X	221	-0-	-255	-0-	203 2	18 9	N		16				16
10		403 X	213	-0-	-190	-0-	213 2		N		-0-				16
11		390 X	244	-0-	-146	-0-	207 2	37 9	N		34				50
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N		-0-				50
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	N		3				53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				24

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475		PERF.12329 - 12362						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11564 - 11568						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13295 - 13483						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	

STREET, E.B.			WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILEY			WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

RIVES			WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607 - 13802
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WITHAM			WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170 - 12992
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RN BYERS UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4650
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STREET, E.B.			WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263 - 12602
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706			PERF.12118 - 13363					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782			PERF.12178 - 13635					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156	
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13670			PERF.12217 - 13950		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815			PERF.12284 - 13485					
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	384	1	96	3	N	-0-					-0-	
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	372	1	91	3	N	-0-					-0-	
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	384	1	103	3	N	-0-					-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	372	1	94	3	N	-0-					-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	384	1	87	3	N	-0-					-0-	
01	496 N	56	-0-	-440	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851			PERF.12254 - 13382					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642			PERF.12128 - 13495					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36	
VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837			PERF.12849 - 13598					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56	

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH				WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					21
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					21
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					21
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					21
*01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					21

MCALLISTER				WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466					
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	384	1	364	3	N	-0-					3
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	3	N	-0-					3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384	1	370	3	N	-0-					3
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	372	1	355	3	N	-0-					3
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	384	1	348	3	N	-0-					3
*01	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					3

WITHAM				WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464					
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	384	1	1673	3	N	13					117
						14	9									
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	372	1	1622	3	N	2					119
						2	9									
10	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	384	1	1688	3	N	2					121
						2	9									
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	372	1	1655	3	N	3					124
						3	9									
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	-0-					124
*01	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339	3			N	-0-					124

R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCKE (BROWN DOLOMITE)				54284	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942									
LOCKE		WELL #:		360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCUST GROVE (NOVI)				54357	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
WALSER		WELL #:		1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A		RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084 - 7112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HARBAUGH		WELL #:		1		RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7330 - 7860
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140		RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7145 - 7184
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			13
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-	195	2	N	-0-			13
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	-0-	82	2	N	-0-			13
11	240 N	73	-0-	-167	-0-	-0-	73	2	N	-0-			13
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			13
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	62	1	3270	2	N	-0-			43
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	62	1	2808	2	N	-0-			43
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	62	1	4117	2	N	-0-			43
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	2	N	-0-			43
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	62	1	3750	2	N	-0-			43
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	2979	2	N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619										
LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	655	1	3484	2	Y	128	167	1	55
09	2370 X	1237	-0-	-1133	-0-	141	9	1100	2	Y	109			164
*10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	2	Y	171	177	1	158
11	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	120	9	717	9	Y	652	551	1	259
12	2449 X	1360	-0-	-1089	-0-	5	1	564	9	Y	513	507	1	265
*01	2449 X	1255	-0-	-1194	-0-	188	9	435	9	Y	395	364	1	296

LOTT 2				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
				101619										
				WELL #:	4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11536 - 16237	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 N	744	-0-	-713	-0-	712	1	32	9	Y	29	177	1	71
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	Y	45			116
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50	9	42	9	Y	38	13	7	141
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	980	2	417	2	Y	40	2	1	179
12	837 N	310	-0-	-527	-0-	10	1	40	9	Y	36			215
*01	1023 N	405	-0-	-618	-0-	44	9	300	2	Y	95	2	1	308

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	374	2	68	9	N	62			160
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1480	2	118	9	N	107	190	1	77
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1596	2	21	9	N	19			96
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	943	2	70	9	N	64			160

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631														
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1079	1	3067	2	N	128	184	1	44
						141	9							
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1044	1	2330	2	N	53			97
						58	9							
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	1079	1	1026	2	N	47			144
						52	9							
11	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	1044	1	8512	2	N	150	190	1	104
						165	9							
12	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	1079	1	9166	2	N	126			230
						139	9							
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	467	2	N	37	192	1	75
						41	9							

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
08	8804 X	7442	-0-	-1362	-0-	7431	2	11	9	N	10			57
09	8520 X	7193	-0-	-1327	-0-	7152	2	41	9	N	37			94
10	7905 X	7782	-0-	-123	-0-	7626	2	156	9	N	142			236
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8630	2	98	9	N	89	188	1	137
12	7440 X	7088	-0-	-352	-0-	6968	2	120	9	N	109	119	1	127
01	7781 X	7044	-0-	-737	-0-	6877	2	167	9	N	152	266	1	13

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
08	6789 X	5888	-0-	-901	-0-	1079	1	4598	2	N	192	378	1	53
						211	9							
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1044	1	5382	2	N	230			283
						253	9							
10	6572 X	5108	-0-	-1464	-0-	1079	1	3697	2	N	302	183	1	402
						332	9							
11	6240 X	5880	-0-	-360	-0-	1044	1	4584	2	N	229	373	1	258
						252	9							
12	6851 X	6019	-0-	-832	-0-	1079	1	4657	2	N	257	190	1	325
						283	9							
01	6851 X	3529	-0-	-3322	-0-	1079	1	2348	2	N	93	190	1	228
						102	9							

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LUNSFORD 3		WELL #: 6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5375	2	131	9	N	119	190	1	147
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5196	2	129	9	N	117			264
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	2	116	9	N	105			369
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4978	2	124	9	N	113	189	1	293
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5609	2	133	9	N	121	197	1	217
01	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6058	2	109	9	N	99	191	1	125

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LOTT 17		WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492				
08	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	3063	2	175	9	N	159	177	1	193
09	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	2956	2	142	9	N	129			322
10	3472 X	3177	-0-	-295	-0-	3058	2	119	9	N	108	184	1	246
11	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	2909	2	164	9	N	149	184	1	211
12	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3029	2	143	9	N	130	180	1	161
01	3224 X	2332	-0-	-892	-0-	2211	2	121	9	N	110			271

LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573				
08	5549 X	4783	-0-	-766	-0-	4664	2	119	9	N	108	188	1	168
09	5130 X	5106	-0-	-24	-0-	4985	2	121	9	N	110			278
10	5084 X	4932	-0-	-152	-0-	4810	2	122	9	N	111	191	1	198
11	4920 X	4675	-0-	-245	-0-	4545	2	130	9	N	118	189	1	127
12	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4749	2	127	9	N	115			242
01	5270 X	4836	-0-	-434	-0-	4700	2	136	9	N	124	184	1	182

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453				
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4881	2	241	9	N	219	179	1	267
09	4860 X	4763	-0-	-97	-0-	4515	2	248	9	N	225	358	1	134
10	4991 X	4859	-0-	-132	-0-	4605	2	254	9	N	231	182	1	183
11	4950 X	4462	-0-	-488	-0-	4235	2	227	9	N	206	180	1	209
12	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	3823	2	210	9	N	191	181	1	219
01	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5774	2	202	9	N	184	189	1	214

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	223	-0-	223	4633	223	2	N	-0-		80
09		14B2 EXT	96	-0-	96	4729	96	2	N	-0-		80
10		14B2 EXT	131	-0-	131	4860	131	2	N	-0-		80
11		14B2 EXT	358	-0-	358	5218	358	2	N	-0-		80
12		5497 X	279	-0-	-5218	-0-	279	2	N	-0-		80
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	26		106

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081												
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	2	N	-0-		-0-
10		992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2	N	-0-		-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994												
08		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-		-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-		-0-
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	N	-0-		-0-
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-		-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		-0-
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-		-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538	- 14786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621	- 14639
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOTT RANCH (14500)		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342	- 14368
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346	- 14684
08	3100 N	2182	-0-	-918	2659	2162	2	20	9	N	18	44
09	3000 N	2129	-0-	-871	1788	2120	2	9	9	N	8	52
10	3100 N	2231	-0-	-869	919	2223	2	8	9	N	7	59
11	3000 N	2123	-0-	-877	42	2115	2	8	9	N	7	66
12	2206 N	2164	-0-	-42	-0-	2154	2	10	9	N	9	75
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2117	2	13	9	N	12	20

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150	- 14174
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4576	2	67	9	N	61	168
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	2	46	9	N	42	210
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4576	2	43	9	N	39	71
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35	106
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28	15
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4428	2	44	9	N	40	55

PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254	- 14786
08	4681 X	3947	-0-	-734	-0-	3923	2	24	9	N	22	135
09	4530 X	4332	-0-	-198	-0-	4289	2	43	9	N	39	39
10	4681 X	4479	-0-	-202	-0-	4448	2	31	9	N	28	67
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4236	2	29	9	N	26	93
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4535	2	7	9	N	6	48
01	4464 X	3395	-0-	-1069	-0-	3373	2	22	9	N	20	68

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->		212670	COMPL. DATE		07/23/2005	TOTAL DEPTH		14558	PERF.13452 - 14487	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	2		N	-0-				67
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				67
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->		223731	COMPL. DATE		08/26/2006	TOTAL DEPTH		14420	PERF.13474 - 14268	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2		N	-0-	5	5		110
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-	5	5		105
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2		N	-0-	5	5		100
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-				100
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2		N	-0-	62	1		38
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2		N	-0-				38

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->		223893	COMPL. DATE		10/18/2006	TOTAL DEPTH		15486	PERF.11577 - 13686	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->		209982	COMPL. DATE		05/06/2005	TOTAL DEPTH		13100	PERF.11885 - 12995	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->		215710	COMPL. DATE		08/11/2005	TOTAL DEPTH		16120	PERF.12366 - 13346	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->		155789	COMPL. DATE		11/13/1995	TOTAL DEPTH		6830	PERF. 6346 - 6490	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 -	8880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-		30	1	868	2	N	4			132
							4	9							
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		30	1	863	2	N	-0-			132
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-		31	1	891	2	N	-0-			132
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-		30	1	857	2	N	-0-			132
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		31	1	893	2	N	-0-			132
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-		31	1	804	2	N	1			133
							1	9							

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732											
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 -	7386		
08	3100 N	1308	-0-	-1792	2586		1308	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	900	-0-	-2100	486		900	2			N	-0-			-0-
10	1496 N	1010	-0-	-486	-0-		1010	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	874	-0-	-386	-0-		874	2			N	-0-			-0-
12	930 N	600	-0-	-330	-0-		600	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	625	-0-	-398	-0-		625	2			N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 -	5840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 -	5752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC				101634											
HOWE, GENE		WELL #:		7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 -	9340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 #	15	-0-	-1814	-0-	15 3		Y	-0-			58
09	1590 #	53	-0-	-1537	-0-	53 3		Y	-0-			58
10	2108 #	39	-0-	-2069	-0-	39 3		Y	-0-			58
11	2040 #	124	-0-	-1916	-0-	116 3	8 9	Y	7			65
12	2108 #	756	-0-	-1352	-0-	739 3	17 9	Y	15			80
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 9	Y	1			81

HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			11
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			11
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			11
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			11
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			11
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			11

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			15
09	1320 N	769	-0-	-551	-0-	769 3		N	-0-			15
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			15
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			15
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			15
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

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

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

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

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

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

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

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

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 1149		RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810			
08	496 N	164	-0-	-332	-0-	164	2	Y	-0-		107
09	330 N	14	-0-	-316	-0-	14	2	Y	-0-		107
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	107 7	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3 9	Y	3	115
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	2	21 9	Y	19	134
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3 9	Y	3	137
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15 9	Y	14	151
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	580	2	22 9	Y	20	171
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10 9	Y	9	180

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10660	- 15073
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	3258	2	45	9	Y	41	183
09	3690 X	1445	-0-	-2245	-0-	15	1	1423	2	Y	6	18
						7	9					
*10	3813 X	2081	-0-	-1732	-0-	56	1	2019	2	Y	5	23
						6	9					
*11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	240	1	4924	2	Y	85	108
						94	9					
*12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	248	1	4513	2	Y	75	183
						83	9					
*01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	248	1	2661	2	Y	74	76
						81	9					

HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740	- 14943
08	5115 X	4916	-0-	-199	-0-	4794	2	122	9	N	111	212
09	4950 X	4760	-0-	-190	-0-	15	1	4629	2	N	105	317
						116	9					
*10	5053 X	4773	-0-	-280	-0-	4605	2	168	9	N	153	107
11	4890 X	4114	-0-	-776	-0-	4026	2	88	9	N	80	187
12	4960 X	4818	-0-	-142	-0-	4668	2	150	9	N	136	322
*01	4929 X	4333	-0-	-596	-0-	4234	2	99	9	N	90	235

ISAACS 148		WELL #:		4H	RRCID ->	272258	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10502	- 15010
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1177	2	25	9	Y	23	226
09	1200 N	783	-0-	-417	-0-	777	2	6	9	Y	5	231
*10	1240 N	560	-0-	-680	-0-	554	2	6	9	Y	5	205
11	1170 N	902	-0-	-268	-0-	863	2	39	9	Y	35	240
12	806 N	328	-0-	-478	-0-	324	2	4	9	Y	4	244
*01	558 N	312	-0-	-246	-0-	299	2	13	9	Y	12	256

ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10894	- 15363
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4741	2	117	9	Y	106	234
09	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4389	2	72	9	Y	65	299
*10	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	74	1	4331	2	Y	259	217
						285	9					
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	72	1	4554	2	Y	175	212
						193	9					
12	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	4581	2	109	9	Y	99	128
*01	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	4408	2	121	9	Y	110	236

SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10564	- 14943
08	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3471	2	55	9	Y	50	211
09	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	15	1	3459	2	Y	43	95
						47	9					
*10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3538	2	235	9	Y	214	304
11	3600 X	3504	-0-	-96	-0-	3425	2	79	9	Y	72	193
12	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3580	2	65	9	Y	59	251
*01	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3570	2	72	9	Y	65	132

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10390	- 12145
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	2750	-0-	-102	-0-	2720	2	30	9	N	27	84
09	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	7	1	2601	2	N	6	90
						7	9					
10	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2704	2	35	9	N	32	122
11	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2571	2	44	9	N	40	162
12	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2771	2	37	9	N	34	196
*01	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2479	2	45	9	N	41	56
											181	1

MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.10178	- 10320
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10370	- 18353
08	9176 X	8486	-0-	-690	-0-	74	1	8244	2	N	153	209
						168	9					
09	8670 X	8032	-0-	-638	-0-	72	1	7815	2	N	132	170
						145	9					
10	8928 X	8134	-0-	-794	-0-	7972	2	162	9	N	147	149
11	8520 X	7965	-0-	-555	-0-	7792	2	173	9	N	157	131
12	8804 X	8218	-0-	-586	-0-	8031	2	187	9	N	170	117
*01	8494 X	7523	-0-	-971	-0-	7360	2	163	9	N	148	264
											1	1

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10700	- 16703
08	8494 X	7591	-0-	-903	-0-	7482	2	109	9	N	99	149
09	8220 X	6567	-0-	-1653	-0-	6542	2	25	9	N	23	172
*10	8494 X	7126	-0-	-1368	-0-	7015	2	111	9	N	101	273
11	8220 X	6366	-0-	-1854	-0-	6255	2	111	9	N	101	200
12	8246 X	4263	-0-	-3983	-0-	4209	2	54	9	N	49	248
*01	7595 X	6648	-0-	-947	-0-	6526	2	122	9	N	111	358
											1	1

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10896	- 20988
08	6975 X	6472	-0-	-503	-0-	6371	2	101	9	N	92	229
09	6750 X	4852	-0-	-1898	-0-	10	1	4789	2	N	48	277
						53	9					
10	6293 X	4963	-0-	-1330	-0-	4882	2	81	9	N	74	171
11	6270 X	4783	-0-	-1487	-0-	4695	2	88	9	N	80	251
12	6479 X	5031	-0-	-1448	-0-	4937	2	94	9	N	85	335
*01	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	5230	2	87	9	N	79	229
											185	1

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	276653	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10375	- 20117
08	4464 X	4089	-0-	-375	-0-	4017	2	72	9	N	65	107
09	4320 X	3939	-0-	-381	-0-	3837	2	102	9	N	93	200
*10	4464 X	3933	-0-	-531	-0-	3793	2	140	9	N	127	327
11	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	2	1	3574	2	N	102	253
						112	9					
12	4371 X	3969	-0-	-402	-0-	74	1	3787	2	N	98	143
						108	9					
*01	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	26	1	3420	2	N	116	259
						128	9					

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14756 X	13861	-0-	-895	-0-	13529	2	332	9	N	302	352	1		230	
09		14040 X	13391	-0-	-649	-0-	7	1	13051	2	N	303	362	1		171	
							333	9									
*10		14291 X	13119	-0-	-1172	-0-	12803	2	316	9	N	287	337	1		121	
11		13710 X	12416	-0-	-1294	-0-	2	1	12108	2	N	278	182	1		217	
							306	9									
12		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	74	1	13730	2	N	362	363	1		216	
							398	9									
*01		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	74	1	13785	2	N	281	179	1		318	
							309	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A																	

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

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468																	

08		7316 X	5650	-0-	-1666	-0-	744	1	4732	2	N	158				292	
							174	9									
09		6540 X	6441	-0-	-99	-0-	731	1	5585	2	N	114	174	1		232	
							125	9									
*10		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	775	1	6004	2	N	188	178	1		242	
							207	9									
11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	750	1	5872	2	N	189	323	1		108	
							208	9									
12		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	775	1	5897	2	N	165	180	1		93	
							182	9									
*01		6975 X	6471	-0-	-504	-0-	775	1	5447	2	N	226	4	1		315	
							249	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598																	

08		12276 X	11783	-0-	-493	-0-	11543	2	240	9	N	218	177	1		113	
09		11700 X	10842	-0-	-858	-0-	4	1	10605	2	N	212	167	1		158	
							233	9									
*10		11966 X	11194	-0-	-772	-0-	10953	2	241	9	N	219	181	1		196	
11		11430 X	10640	-0-	-790	-0-	4	1	10397	2	N	217	181	1		232	
							239	9									
12		11780 X	10753	-0-	-1027	-0-	112	1	10364	2	N	252	370	1		114	
							277	9									
*01		11780 X	9478	-0-	-2302	-0-	112	1	9122	2	N	222	4	1		332	
							244	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		12648 X	12084	-0-	-564	-0-	11879 3	205 9	N	186	187 1	107	
09		12180 X	11423	-0-	-757	-0-	11267 2	156 9	N	142		249	
10		12586 X	11476	-0-	-1110	-0-	11366 2	110 9	N	100	264 1	85	
11		11820 X	11249	-0-	-571	-0-	11056 2	193 9	N	175	137 1	123	
12		12090 X	11475	-0-	-615	-0-	11279 2	196 9	N	178	126 1	175	
01		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13136 2	508 9	N	462	525 1	112	

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091													
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5910 3	130 9	N	118	141 1	101	
09		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8657 2	116 9	N	105	116 1	90	
10		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8733 2	134 9	N	122	111 1	101	
11		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8495 2	144 9	N	131	145 1	87	
12		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8666 2	182 9	N	165	160 1	92	
01		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10093 2	193 9	N	175	161 1	106	

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501													
08		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9127 3	86 9	N	78	56 1	163	
09		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	82	77 1	168	
10		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	90		258	
11		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	143	241 1	160	
12		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	87	112 1	135	
01		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	128	91 1	172	

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176													
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC 101619													
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896													
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-	
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-		-0-	
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-		-0-	
*01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-	

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
URSCHHEL -3-		WELL #:		1	RRCID -> 054742		COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	16698 - 16738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9424 X	8483	-0-	-941	-0-	230	1	N	-0-	8253	2	3
09	9120 X	8544	-0-	-576	-0-	240	1	N	1	8303	2	4
10	9424 X	6938	-0-	-2486	-0-	120	1	N	1	6817	2	5
11	8880 X	6653	-0-	-2227	-0-	240	1	N	-0-	6413	2	5
12	8835 X	5366	-0-	-3469	-0-	248	1	N	-0-	5118	2	5
*01	8835 X	4120	-0-	-4715	-0-	248	1	N	-0-	3872	2	5

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 054743		COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156
08	12995 S	12995	-0-	-0-	-0-	866	1	N	-0-	12129	2	-0-
09	13298 S	13298	-0-	-0-	-0-	811	1	N	-0-	12487	2	-0-
10	13792 S	13792	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	12892	2	-0-
11	12183 S	12183	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	11283	2	-0-
12	12892 S	12892	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	11962	2	-0-
*01	12055 S	12055	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	11125	2	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE		11/28/1979		TOTAL DEPTH		17456		PERF.		17272 - 17354	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 189169		COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872
08	14B2 EXT	41	-0-	41	106	41	1	Y	-0-			20
09	173	67	-0-	-106	-0-	67	1	Y	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3		RRCID -> 266476		COMPL. DATE		09/19/2010		TOTAL DEPTH		17350		PERF.		11832 - 11842	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HALEY 153		WELL #: 1		RRCID -> 267734		COMPL. DATE		03/16/2012		TOTAL DEPTH		12164		PERF.		12134 - 12154	
08	48081 X	46740	-0-	-1341	-0-	46740	3	N	-0-				130								
09	46080 X	45056	-0-	-1024	-0-	45056	3	N	-0-				130								
10	47213 X	46927	-0-	-286	-0-	46917	3	N	9	10	9		139								
11	45690 X	45207	-0-	-483	-0-	45207	3	N	-0-				139								
12	47120 X	46518	-0-	-602	-0-	46518	3	N	-0-				139								
01	46934 X	45870	-0-	-1064	-0-	45870	3	N	-0-				139								

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			44
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	2	1	419	2	Y	-0-			44
10	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-			44
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368	2			Y	-0-			44
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-			44
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			44

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-			22
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			22
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			22
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-			22
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-			22
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-			22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-			73
10	14B2 EXT	2958	-0-	2958	13598	2873	2	85	9	N	77			150
11	14B2 EXT	3723	-0-	3723	17321	3644	2	79	9	N	72	192	1	30
12	14B2 EXT	3865	-0-	3865	21186	3797	2	68	9	N	62			92
01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	22674	1452	2	36	9	N	33			125

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DUKE, BOBBY K.				230469								
DUKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9424	- 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STABEL				WELL #: 1	RRCID -> 119667	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9053	- 9062			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		74
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-		74
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		74
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-		74
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		74
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513								
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 204624	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8328	- 8336			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 149				WELL #: 2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8196	- 8206			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BETTY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078049	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 6200	- 7740			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31 1	132 2		N	-0-		352
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30 1	124 2		N	-0-		352
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31 1	135 2		N	-0-		352
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 2		N	-0-		352
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31 1	135 2		N	-0-		352
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31 1	138 2		N	-0-		352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	927 2	N	-0-		-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
12		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-		-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-

M3V ENERGY, LLC		519511									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479	
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		115
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		115
10		186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		115
11		2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-		115
*12		136 R	136	-0-	-0-	-0-	116 3	N	18		133
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		133

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47 1	419 3	N	-0-	249	
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 3	N	-0-	249	
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	47 1	421 3	N	-0-	249	
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	45 1	407 3	N	-0-	249	
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	45 1	408 3	N	-0-	249	
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	44 1	397 3	N	-0-	249	

MCMORDIE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 294929	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9408	- 9422		
08	DELQ PR	24	-0-	24	1589	2 1	22 3	N	-0-	178	
09	1658 R	69	-0-	-1589	-0-	7 1	62 3	N	-0-	178	
10	992 #	244	-0-	-748	-0-	24 1	220 3	N	-0-	178	
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 3	N	-0-	178	
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	N	-0-	178	
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	14 1	125 3	N	-0-	178	

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9214	- 9342		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	76 1	466 3	N	32	224	
						35 9					
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	70 1	429 3	N	30	254	
						33 9					
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71 1	437 3	N	33	287	
						36 9					
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	65 1	397 3	N	24	125	186 1
						26 9					
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	70 1	432 3	N	29	154	
						32 9					
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	62 1	379 3	N	25	179	
						28 9					

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9424	- 9437		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392							
MCMORDIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161741	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10958	- 10976		
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	22	
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	22	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	22	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	22	
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	22	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	22	

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TEXAKOMA E & P, LLC 844133														
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	151	1	927	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	146	1	896	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	152	1	933	3	N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	147	1	906	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	152	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	148	1	912	3	N	-0-			-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC 040205														
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934														

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	N	10	117	1	9
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	318	2	17	9	N	15			24
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7			31
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10			41
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15			56
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12			68

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100														

08	310 N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3			52
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	292	2	6	9	N	5			57
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7			64
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5			69
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	274	2	8	9	N	7			76
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	267	2	9	9	N	8			84

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256														

08	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	2597	2	22	9	N	20			67
09	2520 N	2463	-0-	-57	-0-	2443	2	20	9	N	18			85
10	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2516	2	24	9	N	22			107
11	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	2440	2	22	9	N	20	93	1	34
12	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2416	2	19	9	N	17			51
01	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2341	2	28	9	N	25			76

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072														

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	530	2	8	9	N	7			71
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	635	2	6	9	N	5			76
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	573	2	9	9	N	8			84
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13			97
12	651 N	486	-0-	-165	-0-	480	2	6	9	N	5	84	1	18
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	540	2	6	9	N	5			23

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298														

08	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-			79
09	570 N	375	-0-	-195	-0-	375	2			N	-0-			79
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	474	2	3	9	N	3	77	1	5
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6			11
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3			14
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	358	2	8	9	N	7			21

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428
08	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1503	2	6 9	N	5		45
09	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1412	2	14 9	N	13		58
10	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1469	2	20 9	N	18		76
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1413	2	13 9	N	12		88
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1449	2	14 9	N	13		101
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	19 9	N	17		118

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291
08	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2061	2	15 9	N	14		70
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	2	11 9	N	10		80
10	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	1983	2	17 9	N	15		95
11	2010 N	1845	-0-	-165	-0-	1824	2	21 9	N	19	103 1	11
12	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1900	2	8 9	N	7		18
01	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	1744	2	17 9	N	15		33

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		21
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	368	2	6 9	N	5		26
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6 9	N	5		31
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6 9	N	5		36
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6 9	N	5		41
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	361	2	2 9	N	2		43

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709
08	589 N	497	-0-	-92	-0-	494	2	3 9	N	3		53
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8 9	N	7		60
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-		60
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	258	2		N	-0-		60
12	589 N	288	-0-	-301	-0-	285	2	3 9	N	3		63
01	558 N	335	-0-	-223	-0-	327	2	8 9	N	7		70

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
08	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1975	2	23 9	N	21		78
09	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	1892	2	22 9	N	20		98
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1934	2	22 9	N	20		118
11	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1783	2	17 9	N	15		133
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1875	2	6 9	N	5		138
01	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20 9	N	18		156

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	N	3	34
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3 9	N	3	37
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31 9	N	28	65
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-	65
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-	65
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-	65

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378		
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6 9	N	5	67
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3 9	N	3	70
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1267	2	3 9	N	3	73
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1251	2	8 9	N	7	80
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1266	2	6 9	N	5	85
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1235	2	9 9	N	8	93

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448		
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6 9	N	5	56
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	613	2	2 9	N	2	58
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	586	2	6 9	N	5	63
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2		N	-0-	63
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	527	2	3 9	N	3	66
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3 9	N	3	69

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3 9	N	3	20
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	352	2	2 9	N	2	22
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	396	2	2 9	N	2	24
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6 9	N	5	29
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8 9	N	7	36
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	370	2	9 9	N	8	44

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434		
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	864	2	61 9	N	55	176 1 46
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	843	2	28 9	N	25	71
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	860	2	65 9	N	59	130
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	830	2	53 9	N	48	178
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	854	2	62 9	N	56	167 1 67
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	774	2	53 9	N	48	115

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534		
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35 9	N	32	67 1 72
09	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	2043	2	50 9	N	45	117
10	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	2107	2	39 9	N	35	87 1 65
11	2160 N	1937	-0-	-223	-0-	1896	2	41 9	N	37	102
12	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	1971	2	41 9	N	37	139
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2220	2	48 9	N	44	104 1 79

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THOMAS 41		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11				98
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13				111
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1165	2	17	9	N	15				126
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1051	2	7	9	N	6				132
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1113	2	12	9	N	11				143
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1085	2	13	9	N	12	94	1		61

MOORE 63				WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071					
08	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2116	2	17	9	N	15				96
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2006	2	19	9	N	17				113
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2104	2	37	9	N	34	107	1		40
11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2050	2	14	9	N	13				53
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2051	2	22	9	N	20				73
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2053	2	14	9	N	13				86

HANSON 40				WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622					
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	Y	32				99
09	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	3360	2	39	9	Y	35	87	1		47
10	4185	X	3118	-0-	-1067	-0-	3078	2	40	9	Y	36	63	1		20
11	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	3422	2	41	9	Y	37				57
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3615	2	46	9	Y	42				99
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3671	2	54	9	Y	49	93	1		55

HANSON 29				WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975					
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	706	2	6	9	Y	5				51
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	673	2	9	9	Y	8				59
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	665	2	7	9	Y	6				65
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	Y	7				72
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	647	2	7	9	Y	6				78
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	616	2	12	9	Y	11				89

SANDERS 74				WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140					
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5769	2	74	9	Y	67				119
09	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5544	2	64	9	Y	58	139	1		38
10	6045	X	5766	-0-	-279	-0-	5693	2	73	9	Y	66				104
11	5850	X	5507	-0-	-343	-0-	5430	2	77	9	Y	70	113	1		61
12	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5523	2	80	9	Y	73				134
01	5828	X	5439	-0-	-389	-0-	5365	2	74	9	Y	67	108	1		93

MOORE 63				WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220					
08	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4523	2	65	9	N	59	32	1		116
09	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	4359	2	64	9	N	58	111	1		63
10	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4421	2	70	9	N	64				127
11	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	4215	2	52	9	N	47	81	1		93
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4334	2	76	9	N	69				162
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3912	2	55	9	N	50				212

HANSON 29				WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171					
08	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6454	2	58	9	Y	53				170
09	6660	X	5981	-0-	-679	-0-	5930	2	51	9	Y	46	91	1		125
10	6882	X	5986	-0-	-896	-0-	5936	2	50	9	Y	45				170
11	6600	X	5986	-0-	-614	-0-	5934	2	52	9	Y	47	94	1		123
12	6727	X	6432	-0-	-295	-0-	6359	2	73	9	Y	66	91	1		98
01	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	6000	2	58	9	Y	53				151

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11970	- 15483			
08	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	6116	2	81	9	Y	74	94	1			78
09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5366	2	76	9	Y	69	102	1			45
10	6758 X	5424	-0-	-1334	-0-	5365	2	59	9	Y	54	52	1			47
11	6330 X	5205	-0-	-1125	-0-	5141	2	64	9	Y	58					105
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	2	75	9	Y	68					173
01	5394 X	5333	-0-	-61	-0-	5261	2	72	9	Y	65	107	1			131

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12785	- 15000			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11863	- 15454			
08	3441 X	3141	-0-	-300	-0-	3097	2	44	9	Y	40					149
09	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	2981	2	47	9	Y	43	107	1			85
10	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	3113	2	50	9	Y	45					130
11	3240 X	2992	-0-	-248	-0-	2951	2	41	9	Y	37	101	1			66
12	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3048	2	42	9	Y	38					104
01	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3064	2	59	9	Y	54	101	1			57

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11001	- 14803			
08	4278 X	4189	-0-	-89	-0-	4101	2	88	9	Y	80	91	1			66
09	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	3906	2	79	9	Y	72					138
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	3966	2	78	9	Y	71	88	1			121
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3791	2	61	9	Y	55	64	1			112
12	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3933	2	47	9	Y	43	62	1			93
01	4185 X	3853	-0-	-332	-0-	3785	2	68	9	Y	62	89	1			66

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	- 15160			
08	9517 X	8677	-0-	-840	-0-	8581	2	96	9	Y	87	168	1			42
09	9210 X	8518	-0-	-692	-0-	8417	2	101	9	Y	92					134
10	9455 X	8899	-0-	-556	-0-	8791	2	108	9	Y	98	192	1			40
11	9030 X	8474	-0-	-556	-0-	8364	2	110	9	Y	100	124	1			16
12	8990 X	8796	-0-	-194	-0-	8663	2	133	9	Y	121	81	1			56
01	8897 X	8600	-0-	-297	-0-	8468	2	132	9	Y	120	100	1			76

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	- 15860			
08	4092 X	3656	-0-	-436	-0-	3605	2	51	9	N	46	80	1			78
09	3870 X	3404	-0-	-466	-0-	3364	2	40	9	N	36					114
10	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3401	2	50	9	N	45	95	1			64
11	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3160	2	58	9	N	53					117
12	3937 X	3653	-0-	-284	-0-	3584	2	69	9	N	63	99	1			81
01	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3385	2	34	9	N	31					112

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	- 15057			
08	5239 X	4804	-0-	-435	-0-	4718	2	86	9	Y	78	98	1			90
09	5070 X	4428	-0-	-642	-0-	4358	2	70	9	Y	64					154
10	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	4256	2	75	9	Y	68	82	1			140
11	4980 X	4292	-0-	-688	-0-	4212	2	80	9	Y	73	123	1			90
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4393	2	98	9	Y	89					179
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4030	2	94	9	Y	85	84	1			180

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	- 15509
08	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	2162	2	24	9	Y	22		62
09	2190 X	2107	-0-	-83	-0-	2079	2	28	9	Y	25		87
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2100	2	21	9	Y	19		106
11	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	1984	2	11	9	Y	10		116
12	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2034	2	23	9	Y	21	101 1	36
01	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1953	2	23	9	Y	21		57

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	- 15758
08	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	2	21	9	Y	19		108
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8		116
10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	Y	17	106 1	27
11	1770 X	1682	-0-	-88	-0-	1661	2	21	9	Y	19		46
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	Y	26		72
01	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	Y	19		91

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924	- 14754
08	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	2297	2	31	9	Y	28		59
09	2430 N	2203	-0-	-227	-0-	2160	2	43	9	Y	39		98
10	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2206	2	45	9	Y	41	99 1	40
11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2107	2	36	9	Y	33		73
12	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2204	2	36	9	Y	33		106
01	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36		142

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	12482	- 15722
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		17
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	N	2		19
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1515	2	2	9	N	2		21
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1429	2	2	9	N	2		23
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1457	2	2	9	N	2		25
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3		28

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11509	- 15239
08	5518 X	5218	-0-	-300	-0-	5146	2	72	9	Y	65	111 1	98
09	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	4675	2	57	9	Y	52	99 1	51
10	5301 X	4638	-0-	-663	-0-	4568	2	70	9	Y	64		115
11	5130 X	4473	-0-	-657	-0-	4396	2	77	9	Y	70	125 1	60
12	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4420	2	70	9	Y	64		124
01	5208 X	4412	-0-	-796	-0-	4351	2	61	9	Y	55	75 1	104

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11230	- 15060
08	7223 X	7047	-0-	-176	-0-	6971	2	76	9	N	69	77 1	88
09	6990 X	6836	-0-	-154	-0-	6755	2	81	9	N	74	49 1	113
10	7316 X	7030	-0-	-286	-0-	6949	2	81	9	N	74	98 1	89
11	7080 X	6739	-0-	-341	-0-	6643	2	96	9	N	87	106 1	70
12	7316 X	6928	-0-	-388	-0-	6837	2	91	9	N	83	112 1	41
01	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6805	2	83	9	N	75	1 1	115

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12353 - 15925						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1240	2	2	9	Y	2				27
09	1260	X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-				27
10	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1170	2	3	9	Y	3				30
11	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-				30
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-				30
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-				30

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10785		PERF.11375 - 17931						
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3851	2	81	9	N	74	93	1		76
09	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3579	2	64	9	N	58				134
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3656	2	78	9	N	71	107	1		98
11	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3490	2	86	9	N	78	70	1		106
12	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3566	2	110	9	N	100	156	1		50
01	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	3516	2	85	9	N	77				127

JO WELLS 95		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951						
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45	101	1		37
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1580	2	50	9	N	45				82
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1647	2	67	9	N	61				143
11	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1484	2	47	9	N	43	90	1		96
12	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1463	2	100	9	N	91	130	1		57
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1592	2	63	9	N	57				114

SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411						
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	75	1		73
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2100	2	64	9	N	58	88	1		43
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2116	2	64	9	N	58				101
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2020	2	50	9	N	45	94	1		52
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2111	2	56	9	N	51				103
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2061	2	45	9	N	41	92	1		52

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220						
08	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3395	2	50	9	N	45				92
09	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3219	2	51	9	N	46	98	1		40
10	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3334	2	58	9	N	53				93
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	3188	2	51	9	N	46	107	1		32
12	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3276	2	55	9	N	50				82
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3390	2	58	9	N	53				135

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486						
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4578	2	65	9	N	59				82
09	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4331	2	69	9	N	63				145
10	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4469	2	73	9	N	66	105	1		106
11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4301	2	62	9	N	56	113	1		49
12	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4325	2	63	9	N	57				106
01	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4289	2	80	9	N	73				179

MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11683 - 16464						
08	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5119	2	62	9	N	56				209
09	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	5079	2	58	9	N	53				262
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	4976	2	84	9	N	76	282	1		56
11	5250	X	4584	-0-	-666	-0-	4520	2	64	9	N	58				114
12	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5188	2	70	9	N	64				178
01	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	4791	2	56	9	N	51	190	1		39

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3517 2	37 9	N	34			119
09		3600 X	3461	-0-	-139	-0-	3415 2	46 9	N	42	143 1		18
10		3627 X	3527	-0-	-100	-0-	3483 2	44 9	N	40	17 1		41
11		3480 X	3372	-0-	-108	-0-	3332 2	40 9	N	36			77
12		3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3427 2	34 9	N	31			108
01		3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3234 2	44 9	N	40	88 1		60

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934	- 10979
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9	N	6			46	
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	N	1			47	
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2	4 9	N	4			51	
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	438 2	1 9	N	1			52	
12		496 N	454	-0-	-42	-0-	450 2	4 9	N	4			56	
01		465 N	327	-0-	-138	-0-	326 2	1 9	N	1			57	

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631	- 12419	
08		496 N	50	-0-	-446	-0-	50 2		N	-0-			134
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			134
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			134
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			134
12		310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-			134
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-			134

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635	- 11930	
08		3100 N	2617	-0-	-483	7371	2596 2	21 9	N	19			114
09		3000 N	2491	-0-	-509	6862	2474 2	17 9	N	15			129
10		3100 N	2564	-0-	-536	6326	2561 2	3 9	N	3			132
11		3000 N	2562	-0-	-438	5888	2462 2	100 9	N	91			223
12		3100 N	2513	-0-	-587	5301	2502 2	11 9	N	10			233
01		3100 N	2497	-0-	-603	4698	2464 2	33 9	N	30			263

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676	- 12096	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544	- 12328	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801 2	1 9	N	1				84
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1720 2	20 9	N	18				102
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1650 2	4 9	N	4				106
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1775 2	20 9	N	18				124
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1739 2	11 9	N	10				134
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800 2	8 9	N	7				141

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID -> 268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	- 15244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1113 2	24 9	N	22			145	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1100 2	26 9	N	24	119 1		50	
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1096 2	25 9	N	23			73	
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089 2	28 9	N	25			98	
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1101 2	36 9	N	33			131	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1197 2	24 9	N	22	80 1		73	

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID -> 272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	- 15388		
08	4712 X	4436	-0-	-276	-0-	4381 2	55 9	N	50			149	
09	4560 X	4165	-0-	-395	-0-	4101 2	64 9	N	58	74 1		133	
10	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4189 2	48 9	N	44			177	
11	4290 X	3994	-0-	-296	-0-	3932 2	62 9	N	56			233	
12	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4127 2	77 9	N	70	176 1		127	
01	4433 X	2881	-0-	-1552	-0-	2829 2	52 9	N	47			174	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	60999	RRCID -> 254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778	- 12645	
MABEL													
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	496 2	103 9	N	94			266	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	N	2	190 1		78	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			78	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			78	
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2		N	-0-			78	
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	278 2		N	-0-			78	

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		WELL #:	600750	RRCID -> 124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364	- 9374	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													
MAY, ESTER													
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	62 1	660 2	N	-0-			37	
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	62 1	594 2	N	-0-			37	
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	62 1	570 2	N	-0-			37	
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	60 1	544 2	N	-0-			37	
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	62 1	507 2	N	-0-			37	
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	62 1	546 2	N	-0-			37	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:	2	RRCID -> 122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359	
MEKEEL, LELAND													
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1785 2	15 9	N	14			57	
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			57	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			57	
11	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628 2		N	-0-			57	
12	2077 N	1567	-0-	-510	-0-	1567 2		N	-0-			57	
01	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		N	-0-			57	

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID -> 183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378	- 10345		
08	SWR 10	398	-0-	398	8631	398 2		Y	-0-			84	
09	SWR 10	424	-0-	424	9055	424 2		Y	-0-			84	
10	SWR 10	341	-0-	341	9396	338 2	3 9	Y	3	87 1		-0-	
11	SWR 10	401	-0-	401	9797	401 2		Y	-0-			-0-	
12	SWR 10	433	-0-	433	10230	433 2		Y	-0-			-0-	
01	SWR 10	564	-0-	564	10794	564 2		Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORROW UPPER		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)				60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-		102
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		102
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		102
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516 3	N	-0-		102
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		102
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639 3	N	-0-		102
VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619							
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		-0-
WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836 - 10700
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	472	2	1	9	N	1	53
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	53
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1	1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	1
12	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-	1
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	1

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964				
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	18
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-	18
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2	20
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	20
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-	20
*01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	20

WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	18
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-	18
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

WEBB, ET AL -P-		WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	7
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	7
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	7
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	7
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	7
*01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	7

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8	50
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	N	6	56
*10	682 N	500	-0-	-182	-0-	493	2	7	9	N	6	57
11	600 N	445	-0-	-155	-0-	431	2	14	9	N	13	70
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	473	2	8	9	N	7	77
*01	496 N	316	-0-	-180	-0-	307	2	9	9	N	8	85

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A-		WELL #: 4		RRCID -> 087650		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1654 N	1654	-0-	-0-	159	1	1489	2	55
09	1729 N	1729	-0-	-0-	134	1	1581	2	68
*10	3100 N	10721	-0-	7621	7621	248	1	10466	74
11	3000 N	747	-0-	-2253	5368	227	1	503	89
12	3100 N	1504	-0-	-1596	3772	248	1	1241	103
*01	5141 X	1369	-0-	-3772	-0-	248	1	1108	115

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	487	2	11	52
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	61
*10	496 N	459	-0-	-37	-0-	447	2	12	72
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	395	2	8	79
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	85
*01	465 N	308	-0-	-157	-0-	302	2	6	90

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	31

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559	
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2	N	18
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	18
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	N	17
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2	N	17
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	17
*01	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2	N	17

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 5193		RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	33
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	33
*10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	N	15
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	15
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2	N	15
*01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	15

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	31 1	4640	2	N	-0-			50
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	30 1	4454	2	N	-0-			50
10		4650 X	4583	-0-	-67	-0-	31 1	4552	2	N	-0-			50
11		4530 X	4422	-0-	-108	-0-	30 1	4392	2	N	-0-			50
12		4681 X	4607	-0-	-74	-0-	31 1	4576	2	N	-0-			50
01		4681 X	4286	-0-	-395	-0-	24 1	4252	2	N	9			59
							10 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: ROBERTS				
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE				WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-			273
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			273
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			273
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3			N	-0-	142 1		131
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	226 3	6 9		N	5			136
*01		279 N	217	-0-	-62	-0-	214 3	3 9		N	3			139

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209										
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619						CNTY: ROBERTS				
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS											
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619											
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0- 47 7	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151											
08	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186											
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713											
08	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*10	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0- 33 7	-0-
11	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC				040205							
CHAMBERS				WELL #: 1107	RRCID -> 100610	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9824	- 9970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
CHAMBERS				WELL #: 121	RRCID -> 173518	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9768	- 9854		
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653 2	14 9	N	13		83
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		83
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		83
11	390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2		N	-0-		83
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 2		N	-0-		83
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		83
COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864		
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		Y	-0-		45
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-		45
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		45
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-		45
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		45
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-		45
COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10442	- 11170		
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
COFFEE 12				WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218		
08	713 N	494	-0-	-219	-0-	494 2		N	-0-		97
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2		N	-0-		97
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		97
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		97
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777 2	2 9	N	2		99
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 2	2 9	N	2		101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9832 - 11206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		744 N	468	-0-	-276	-0-	435 2	33 9	Y	30			184
09		630 N	593	-0-	-37	-0-	553 2	40 9	Y	36	172 1		48
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	593 2	39 9	Y	35			83
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	564 2	42 9	Y	38			121
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	621 2	44 9	Y	40			161
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	653 2	35 9	Y	32			193

BCE-MACH III LLC				040209									
FLOWERS, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	074868	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10372 - 10620	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		7	RRCID ->	161396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10005 - 10050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10012 - 10540	
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088 3	13 9	N		12			98
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1036 3	17 9	N		15			113
10	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	999 3	13 9	N		12			125
11	1080 N	856	-0-	-224	-0-	843 3	13 9	N		12			137
12	1085 N	948	-0-	-137	-0-	931 3	17 9	N		15			152
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	958 3	14 9	N		13			165

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10004 - 10127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9963 - 10142	
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	1786 3	295 9	N		268	376 1		199
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1685 3	277 9	N		252	189 1		262
10	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1686 3	307 9	N		279	384 1		157
11	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1605 3	283 9	N		257	192 1		222
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1605 3	316 9	N		287	394 1		115
01	1984 N	1375	-0-	-609	-0-	1199 3	176 9	N		160	190 1		85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

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

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	N	8					33
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8					41
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	3	14	9	N	13					54
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8	55	1			7
12	1178 N	992	-0-	-186	-0-	979	3	13	9	N	12					19
01	1209 N	947	-0-	-262	-0-	938	3	9	9	N	8					27

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

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

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	388	-0-	-2712	5545	385	3	3	9	N	3					137
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-	137	1			-0-
10	2545 N	-0-	-0-	-2545	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					112
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					112
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					112
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					112
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					62
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	970	3	22	9	N	20					82
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8	82	1			8
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	909	3	14	9	N	13					21
12	1023 N	690	-0-	-333	-0-	682	3	8	9	N	7					28
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	750	3	6	9	N	5					33

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

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

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	N	15					46
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	732	3	19	9	N	17					63
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	3	13	9	N	12	62	1			13
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	682	3	19	9	N	17					30
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	735	3	19	9	N	17					47
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	671	3	22	9	N	20					67

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	84	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	292	292	208	3			N	-0-					-0-
01	466 X	174	-0-	-292	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594					
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	941	2	14	9	N	13						355
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12						367
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	950	3	12	9	N	11	178	1				200
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	851	3	9	9	N	8						208
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	879	3	17	9	N	15						223
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	855	3	14	9	N	13						236

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757					
08	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-						-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-						-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-						-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-						-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-						-0-
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-						-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-						19
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-						19
10	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-						19
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-						19
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-						19
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-						19

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	175	-0-	175	175		175 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	190	-0-	190	365		190 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	619		254 3		N	-0-		-0-
11	849 X	230	-0-	-619	-0-		230 3		N	-0-		-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267 3		N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784
08	403 N	222	-0-	-181	-0-		222 3		N	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	183	-0-	-127	-0-		183 3		N	-0-		-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-		156 3		N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-		180 3		N	-0-		-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-		128 3		N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-		126 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		123 3		N	-0-		-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-		46 3		N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 3		N	-0-		-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3		N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3		N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		N	-0-		-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		N	-0-		-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-		541 3	20 9	N	18		263
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-		591 3	24 9	N	22		285
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-		855 3	28 9	N	25		310
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-		735 3	35 9	N	32	65 1	277
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-		768 3	36 9	N	33		310
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		989 3	24 9	N	22		332

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820			
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			1
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			1

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866			
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-			3
09	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-			3
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	-0-	2		5
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-			5
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			5
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	620	3	3	9	N	-0-	3		8

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144			
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-			118
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			118
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			118
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-			118
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-			118
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			118

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FLOWERS 61				WELL #: 16	RRCID -> 233477	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9865	- 10650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP 60				WELL #: 4	RRCID -> 233990	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 11019	PERF.10509	- 10866		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP 60				WELL #: 6	RRCID -> 233991	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 10977	PERF.10072	- 11211		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS 61				WELL #: 17	RRCID -> 233998	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9750	- 10858		
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-		-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-		-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		-0-

EARP 58				WELL #: 5H	RRCID -> 234545	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 10632	PERF.11194	- 12602		
08	3067 N	692	-0-	-2375	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	795	-0-	-885	-0-	795 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	505	-0-	-890	-0-	505 3		N	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
12	837 N	485	-0-	-352	-0-	485 3		N	-0-		-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3		N	-0-		-0-

MOORE, W. H.				WELL #: 8	RRCID -> 234841	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9530	- 10698		
08	1147 N	993	-0-	-154	-0-	962 2	31 9	N	28		108
09	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	987 3	30 9	N	27		135
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	980 3	31 9	N	28		163
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	925 3	30 9	N	27		190
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	903 3	20 9	N	18	177 1	31
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	797 3	19 9	N	17		48

FLOWERS, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 235089	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 13110	PERF.10051	- 10878		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3				N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3				N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3				N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3				N	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3				N	-0-			-0-
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3				N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038			
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305 3	13 9	N			12			135
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233 3	6 9	N			5			140
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284 3	6 9	N			5	110 1		35
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1213 3	6 9	N			5			40
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1104 3	14 9	N			13			53
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1069 3	17 9	N			15			68

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190			
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1701 3	28 9	N			25			116
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1559 3	25 9	N			23			139
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1908 3	41 9	N			37			176
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1674 3	57 9	N			52	132 1		96
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766 3	55 9	N			50			146
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1638 3	46 9	N			42			188

CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726			
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1289 3	17 9	N			15			137
09	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1189 3	17 9	N			15	59 1		93
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1275 3	19 9	N			17			110
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1237 3	22 9	N			20	102 1		28
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237 3	22 9	N			20			48
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1143 3	19 9	N			17			65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS 61		WELL #: 18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #: 373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARP 60		WELL #: 13		RRCID -> 244613		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712								
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-					20
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					20
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					20
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					20
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					20
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-					20

CAMPBELL 53		WELL #: 9H		RRCID -> 245254		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954								
08	1333	N	70	-0-	-1263	-0-	70	3		N	-0-					30
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	3		N	-0-					30
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					30
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		27	1		3
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	3		17	9	N				15
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	3		14	9	N				13

CAMPBELL 56		WELL #: 6H		RRCID -> 245257		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ISAACS		WELL #: 2207		RRCID -> 245268		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008		
08	6076 X	5826	-0-	-250	-0-	5729	3	97	9	N	88	188	1	43
09	6060 X	5654	-0-	-406	-0-	5568	3	86	9	N	78			121
10	6262 X	5768	-0-	-494	-0-	5641	3	127	9	N	115	186	1	50
11	6060 X	5578	-0-	-482	-0-	5477	3	101	9	N	92			142
12	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5671	3	105	9	N	95			237
01	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5302	3	98	9	N	89	191	1	135

FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846		
08	1023 N	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-			-0-
09	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-			-0-
10	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-			-0-
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-			-0-
01	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			26
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			26
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			26
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			26
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			26
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			26

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	3	72	9	N	65	180
09	8490 X	8096	-0-	-394	-0-	8030	3	66	9	N	60	55
10	8773 X	8487	-0-	-286	-0-	8408	3	79	9	N	72	85
11	8490 X	8142	-0-	-348	-0-	8064	3	78	9	N	71	63
12	8680 X	8307	-0-	-373	-0-	8222	3	85	9	N	77	140
01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8510	3	87	9	N	79	72

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

08	5332 X	5156	-0-	-176	-0-	5045	3	111	9	N	101	108
09	5100 X	4919	-0-	-181	-0-	4820	3	99	9	N	90	198
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5003	3	161	9	N	146	155
11	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4465	3	177	9	N	161	120
12	5146 X	4857	-0-	-289	-0-	4725	3	132	9	N	120	44
01	5177 X	4703	-0-	-474	-0-	4613	3	90	9	N	82	126

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5498	3	127	9	N	115	209
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5375	3	129	9	N	117	136
10	5611 X	5527	-0-	-84	-0-	5400	3	127	9	N	115	58
11	5430 X	4685	-0-	-745	-0-	4569	3	116	9	N	105	163
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5528	3	151	9	N	137	101
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5599	3	149	9	N	135	236

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

08	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	2802	3	24	9	N	22	134
09	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2811	3	7	9	N	6	140
10	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2720	3	28	9	N	25	72
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2759	3	34	9	N	31	103
12	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2693	3	23	9	N	21	124
01	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	2688	3	40	9	N	36	160

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

08	7657 X	6456	-0-	-1201	-0-	6354	3	102	9	N	93	157
09	7320 X	7056	-0-	-264	-0-	6937	3	119	9	N	108	74
10	7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7088	3	122	9	N	111	185
11	7200 X	6858	-0-	-342	-0-	6729	3	129	9	N	117	202
12	7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6839	3	101	9	N	92	107
01	7285 X	7024	-0-	-261	-0-	6917	3	107	9	N	97	204

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851							
VOLLMERT TRUST			WELL #: 3031H	RRCID -> 246765	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11007	- 13945		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		178
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		178
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		178
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-		178
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		178

VOLLMERT TRUST SL			WELL #: 4031H	RRCID -> 246766	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 10710	PERF.11160	- 15088		
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		93
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		93
10	2108 N	524	-0-	-1584	-0-	524 3	N	-0-		93
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	987 3	N	129	164 1	58
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	30		88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

MENDOTA RANCH			WELL #: 3030H	RRCID -> 247862	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 10709	PERF.10953	- 13391		
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	2375 3	N	-0-		167
09	1770 X	1577	-0-	-193	-0-	1577 3	N	-0-		167
10	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2523 3	N	-0-		167
11	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2586 3	N	140	192 1	115
12	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2878 3	N	-0-		115
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT		115

VOLLMERT TRUST			WELL #: 2031H	RRCID -> 251461	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10709	PERF. 9600	- 13897		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

MENDOTA RANCH SL			WELL #: 430H	RRCID -> 252376	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 10823	PERF.11147	- 13764		
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		47
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		47
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		47
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	944 3	N	217	201 1	63
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

VOLLMERT TRUST			WELL #: 531H	RRCID -> 266386	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10557	- 14900		
08	6386 X	5863	-0-	-523	-0-	5780 3	N	75		170
09	6180 X	4953	-0-	-1227	-0-	4857 3	N	87	189 1	68
10	5952 X	5574	-0-	-378	-0-	5504 3	N	64		132
11	5700 X	5386	-0-	-314	-0-	5303 3	N	75		207
12	5859 X	5502	-0-	-357	-0-	5405 3	N	88	198 1	97
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-		N	NO RPT		97

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 11H	RRCID -> 268478	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 10620	PERF.11109	- 15089		
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 3	N	-0-		175
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 3	N	-0-		175
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 3	N	-0-		175
11	5220 X	3874	-0-	-1346	-0-	3874 3	N	-0-		175
*12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 3	N	-0-		175
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-		N	NO RPT		175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10917 - 14588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4125 3	41 9	N	37			322
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4194 3	77 9	N	70	189 1		203
10		4495 X	3602	-0-	-893	-0-	3545 3	57 9	N	52			255
11		4350 X	3903	-0-	-447	-0-	3903 3		N	-0-			255
12		4402 X	1668	-0-	-2734	-0-	1655 3	13 9	N	12	179 1		88
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			88

MMGL TXPH, LLC				101619									
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9867 - 10327	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS A		WELL #:		3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 9596 - 10348	
08		496 N	478	-0-	-18	-0-	31 1	446 2	Y	1			65
							1 9						
09		480 N	419	-0-	-61	-0-	30 1	389 2	Y	-0-			65
*10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	877 2	4 9	Y	4	67 7		2
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1304 2	59 9	Y	54			56
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717 2	6 9	Y	5			61
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	564 2	7 9	Y	6			67

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12253		PERF.10205 - 10260	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9494 - 10224	
08		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1038 2	3 9	N	3	1 1		55
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398 2	3 9	N	3			58
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	N	1	34 7		25
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1048 2	30 9	N	27			52
12		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015 2		N	-0-			52
*01		1116 N	986	-0-	-130	-0-	984 2	2 9	N	2			54

CHAMBERS C		WELL #:		105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9485 - 9536	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 2	7 9	Y	6			96
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	452 2	12 9	Y	11			107
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			107
11		450 N	274	-0-	-176	-0-	274 2		Y	-0-			107
12		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		Y	-0-			107
*01		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		Y	-0-			107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MAHLER, FIELDS		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701 2	7 9	Y	6	79 1		3
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	706 2	11 9	Y	10			13
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 2	4 9	Y	4	2 1		15
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728 2	21 9	Y	19			34
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767 2	11 9	Y	10			44
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	776 2	33 9	Y	30			74

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460				
08	14B2 EXT	484	-0-	484	1356	484 2		Y	-0-			-0-
09	1745 X	389	-0-	-1356		389 2		Y	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-		341 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	273	-0-	-207		273 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	213	-0-	-190		213 2		Y	-0-			-0-
*01	341 N	194	-0-	-147		194 2		Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS C		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MCMORDIE		WELL #: 106		RRCID -> 083510		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813						
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1472	2	39	9	Y	35	15	1	146
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	Y	11	74	1	83
*10	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1123	2	13	9	Y	12	2	1	93
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23			116
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36			152
*01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1494	2	41	9	Y	37			189

FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FLOWERS B		WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930						
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	Y	-0-			59
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1570	2	Y	-0-			59
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	Y	4	61	7	2
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-			2
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1			3
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	Y	1			4

FLOWERS-LISTON		WELL #: 2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MAHLER, FIELDS		WELL #: 1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			14
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			14
*10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	14	7	-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 091520		COMPL. DATE 08/02/1980			TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 091910		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564					
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7			174
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3			177
*10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	966	2	10	9	N	9	8	7	178
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15			193
12	1116 N	756	-0-	-360	-0-	738	2	18	9	N	16	182	1	27
*01	961 N	719	-0-	-242	-0-	710	2	9	9	N	8			35

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 092572		COMPL. DATE 10/31/1980			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

MCMORDIE 7		WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

CHAMBERS C		WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987					
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			36
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-			36
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-	36	7	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
*01	279 N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	2	Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	Y	8	1	1			97
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	101	1			7
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	Y	20					27
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	881	2	Y	10					37
							11	9									
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8					45
*01	899 N	765	-0-	-134	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					48

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

08	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					40
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	40	7			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*01	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31 1	813 2	Y	15	2 1	146
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	17 9	631 2	Y	3		149
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	3 9	14 9	Y	13	29 7	133
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	662 2	30 9	Y	27		160
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1151 2	18 9	Y	16	167 1	9
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	1015 2	14 9	Y	13		22
FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237		
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31 1	1376 2	Y	27		129
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	30 9	1376 2	Y	2		131
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	2 9	19 9	Y	17	2 1	146
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1400 2	30 9	Y	27		173
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1288 2	15 9	Y	14	177 1	10
*01	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1259 2	15 9	Y	14		24
FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596		
08	713 N	266	-0-	-447	-0-	264 2	2 9	Y	2	1 1	75
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107 2		Y	-0-		75
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	1	42 7	34
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	939 2	13 9	Y	12		46
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250 2	8 9	Y	7		53
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 2	8 9	Y	7		60
FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616		
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	31 1	740 2	Y	3		54
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	3 9	712 2	Y	-0-		54
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	30 1	9 9	Y	8	54 7	8
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	706 2	32 9	Y	29		37
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	671 2	10 9	Y	9		46
*01	713 N	642	-0-	-71	-0-	646 2	12 9	Y	11		57
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31 1	186 2	Y	-0-		90
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30 1	186 2	Y	-0-		90
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243 2	7 9	Y	6	35 7	61
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		61
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		61
*01	248 N	226	-0-	-22	-0-	225 2	1 9	Y	1		62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	N	17			71
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3			74
*10	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	-0-	1357	2	22	9	N	20	13	7	81
11	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	-0-	1293	2	20	9	N	18			99
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22			121
*01	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	-0-	1054	2	23	9	N	21			142

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517															
08	372 N	33	-0-	-339	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-			79
09	300 N	30	-0-	-270	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			79
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	6	77	7	8
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1			9
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3			12
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2			14

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525															
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1			22
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			22
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	Y	2	1	1	1
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	21	9	Y	19		22	20
*12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7			27
*01	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	-0-	1333	2	3	9	Y	3			30

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560															
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	33	9	N	30			59
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11			70
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6	18	7	58
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	40	9	N	36			94
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	N	19			113
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14			127

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

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

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

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

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			15
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			15
*10	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-	7	7	8
11	600 N	306	-0-	-294	-0-	304	2	2	9	N	2			10
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-			10
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1			11

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	2	12	9	N	11			76
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1092	2	28	9	N	25			101
*10	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1058	2	19	9	N	17	25	7	93
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1762	2	41	9	N	37			130
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2505	2	28	9	N	25			155
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	N	18			173

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-			25
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-			25
*10	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-	7	7	18
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-			18
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			18
*01	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-			18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

08	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-			44
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-			44
*10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-	13	7	31
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-			31
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-			31
*01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-			129
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			129
*10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	1	29
11	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	2099	2	21	9	Y	19			48
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	Y	1			49
*01	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	2285	2	2	9	Y	2			51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			62
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			62
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	30	7	32
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			32
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			32
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			32

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230				
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			71
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	3			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370				
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	Y	-0-		28
09	390 N	218	-0-	-172	-0-	30	1	188	2	Y	-0-		28
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6	19	7
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	382	2	8	9	Y	7		22
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-		22
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		22

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660				
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	883	2	8	9	N	7		69
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6		75
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	N	3		78
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2		80
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1059	2	8	9	N	7		87
*01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1		88

MOORE, W. H.		WELL #: 6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510				
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-		69
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	165	2	10	9	N	9		78
*10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	50	7
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-		28
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		28
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-		28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 5062		RRCID -> 168849	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10534	- 10763		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	3100 N	3240	-0-	140	778	3198	2	42	9	N	38	125
09	3000 N	2870	-0-	-130	648	2841	2	29	9	N	26	151
*10	3543 X	2895	-0-	-648	-0-	2854	2	41	9	N	37	152
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56	39
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2754	2	34	9	N	31	70
*01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2210	2	24	9	N	22	92

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261		
08	3100 N	4560	-0-	1460	2896	4452	2	108	9	N	98	65
09	3000 N	4423	-0-	1423	4319	4423	2			N	-0-	65
*10	9425 X	5106	-0-	-4319	-0-	5106	2			N	-0-	65
*11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57	122
*12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3994	2	58	9	N	53	175
*01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3382	2	58	9	N	53	33

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624				
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28	164
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23	187
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8	186
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16	20
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16	36
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1219	2	19	9	N	17	53

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	63
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	63
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

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

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					18
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					18
*10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	18	7			-0-
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

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

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

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

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

08		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					9
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					9
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	9	7			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					173
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					176
10		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1394	2	25	9	N	23	172	1			27
11		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2					29
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					49
*01		1426 N	1276	-0-	-150	-0-	1252	2	24	9	N	22					71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9545 - 12160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1030	2	34	9	N	31				206
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8				214
*10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1009	2	35	9	N	32	189	7		57
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24				81
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29				110
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18				128

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10684 - 10922					
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	74	1	683	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	475	-0-	-275	-0-	51	1	424	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	720 N	466	-0-	-254	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9892 - 10740					
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-				84
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	Y	-0-				84
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	1	9	9	Y	8	22	1	55	7
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	675	1	914	2	Y	11				26
						12	9								
*12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	775	1	265	2	Y	1				27
						1	9								
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	535	1	1026	2	Y	4				31
						4	9								

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 10978					
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-				-0-
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	72	1	686	2	N	-0-				-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-				-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-				-0-
12	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-				-0-
*01	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-				-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9858 - 11074					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11129		PERF. 9896 - 11010					
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	32	1	753	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	36	1	742	2	Y	-0-				-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-				-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-				-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-				-0-
*01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	65 1	438 2	Y	-0-		55
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72 1	777 2	Y	-0-		55
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-	28 7	27
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		27
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		27
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-		27

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		48
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-		48
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-	43 7	5
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547 2	2 9	Y	2		7
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1793 2	12 9	Y	11		18
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-		18

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	73 1	698 2	N	-0-		-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	50 1	1234 2	N	-0-		-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
12	1333 N	871	-0-	-462	-0-	871 2		N	-0-		-0-
*01	1395 N	798	-0-	-597	-0-	798 2		N	-0-		-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	7 1	617 2	Y	55		55
						61 9					
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	666 2	47 9	Y	43	47 7	51
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4 9	Y	4		55
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	Y	1		56
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		56

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

08	1915 N	1608	-0-	-307	-0-	73 1	1535 2	N	-0-		24
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1530 2	N	-0-		24
*10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	21 7	3
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		3
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		3
*01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

08		1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					100
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					100
*10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-	53	7			47
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	-0-					49
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-	1	1			48
*01		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1393	2	1	9	Y	1					49

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

08		806 N	773	-0-	-33	-0-	74	1	699	2	N	-0-					63
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	65	1	637	2	N	-0-					63
*10		775 N	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-	11	7			52
11		750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					52
12		713 N	660	-0-	-53	-0-	659	2	1	9	N	1					53
*01		651 N	464	-0-	-187	-0-	456	2	8	9	N	7					60

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

08		2635 N	2555	-0-	-80	-0-	2516	2	39	9	Y	35	178	1			32
09		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	2337	2	29	9	Y	26					58
10		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	1			58
11		2460 N	2420	-0-	-40	-0-	2353	2	67	9	Y	61					119
12		2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2368	2	4	9	Y	4	89	1			34
*01		2604 N	2186	-0-	-418	-0-	2178	2	8	9	Y	7					41

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

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

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

08		3100 N	2712	-0-	-388	6982	2668	2	44	9	Y	40					160
09		3000 N	2624	-0-	-376	6606	7	1	2571	2	Y	42	181	1			21
							46	9									
*10		3100 N	2692	-0-	-408	6198	2639	2	53	9	Y	48	8	1			61
*11		3000 N	2547	-0-	-453	5745	2538	2	9	9	Y	8					69
*12		3100 N	2629	-0-	-471	5274	2603	2	26	9	Y	24	8	1			85
*01		3100 N	2165	-0-	-935	4339	2126	2	39	9	Y	35					120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550		
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-	11
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-	11
10	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8 9 Y	7	13
11	1080 N	798	-0-	-282	-0-	796	2	2 9 Y	2	15
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3 9 Y	3	13
*01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1 9 Y	1	14

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400		
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-	5
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7 9 Y	6	11
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2 9 Y	2	1
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9 Y	1	2
*12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1 9 Y	1	1
*01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-	1

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664		
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1 9 Y	1	29
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10 9 Y	9	38
*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8 9 Y	7	44
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-	44
*12	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1 9 Y	1	44
*01	1953 N	1135	-0-	-818	-0-	1135	2	Y	-0-	44

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532		
08	1178 N	708	-0-	-470	-0-	697	2	11 9 Y	10	58
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	223	2	Y	-0-	58
10	992 N	332	-0-	-660	-0-	1 1	320 2	Y	10	56
						11 9				
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	525	2	7 9 Y	6	62
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2 1	852 2	Y	9	71
						10 9				
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	7 1	627 2	Y	7	78
						8 9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980															
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	112	1	1086	2	Y	-0-			94
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-			94
*10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			Y	-0-	12	7	82
*11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-			82
*12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-			82
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			82

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900															
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646															
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	63	1	433	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	232	-0-	-308	-0-	48	1	184	2	Y	-0-			-0-
*10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
*11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328															
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	2	Y	45	7	1	150
							50	9							
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	2	Y	30			180
							33	9							
*10	3100	N	3286	-0-	186	186	3254	2	32	9	Y	29	78	7	131
11	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3334	2	76	9	Y	69			200
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2737	2	42	9	Y	38	180	1	58
*01	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	2482	2	25	9	Y	23			81

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681															
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			88
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10914	- 11688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10418	- 11682	
08	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		Y	-0-		100	
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1733	2	11	9	Y		110	
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	2	113	9	Y	103	145	
11	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1780	2	11	9	Y	10	155	
12	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1756	2	7	9	Y	6	161	
*01	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	Y	1	162	

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10410	- 11679	
08	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1623	2	25	9	Y	23	32	
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	43	
*10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2345	2	59	9	Y	54	52	
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	86	
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1882	2	35	9	Y	32	116	
*01	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-	116	

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002	- 10509	
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1699	2	29	9	N	26	55	
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	N	3	58	
*10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1700	2	33	9	N	30	88	
11	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1437	2	17	9	N	15	103	
12	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-	103	
*01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-	103	

WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892	- 11630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292	- 11690	
08	1302 N	13	-0-	-1289	-0-	13	2		Y	-0-		71	
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		71	
*10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		71	
*11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		71	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71	

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495	- 10474	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		104	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-		104	
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-	104	7	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
*01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	4	1	69
09	2700 N	2630	-0-	-70	-0-	2612	2	18	9	Y	16			85
*10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2766	2	22	9	Y	20	36	7	69
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2662	2	42	9	Y	38			107
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30			137
*01	2790 N	2468	-0-	-322	-0-	2436	2	32	9	Y	29			166

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928					
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	-0-			35
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			35
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-	35	7	-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
*01	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916					
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	73	1	156	2	Y	-0-			38
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	72	1	123	2	Y	-0-			38
*10	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-	33	7	5
*11	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-			5
*12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-			5
*01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			5

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ISAACS 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590					
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18			121
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1010	2	124	9	N	113	101	1	133
*10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1008	2	7	9	N	6	115	7	24
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16			40
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1093	2	9	9	N	8			48
*01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	923	2	8	9	N	7			55

WIGGINS 54		WELL #: 4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31 1	1389 2	Y		8	3 1		75
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	9 9	1390 2	Y		2			77
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	2 9	28 9	Y		25	11 7		91
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1469 2	1478 2	Y		12			103
12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1491 2	1392 2	Y		6			109
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456 2	11 9	Y		10			119

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19 7		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1113 2	40 9	N		36			179
09	1290 N	208	-0-	-1082	-0-	197 2	11 9	N		10			189
*10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N		-0-	91 7		98
11	1110 N	54	-0-	-1056	-0-	54 2		N		-0-			98
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			98
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478 - 11952	
08	2790 N	2633	-0-	-157	-0-	2602 2	31 9	Y		28			151
09	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2555 2	64 9	Y		58	166 1		43
*10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2614 2	29 9	Y		26	1 1		68
11	2550 N	2537	-0-	-13	-0-	2509 2	28 9	Y		25			93
12	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	2577 2	81 9	Y		74	1 1		166
*01	2635 N	2407	-0-	-228	-0-	2373 2	34 9	Y		31			197

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9646 - 10716	
08	806 N	148	-0-	-658	-0-	148 2		N		-0-			52
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185 2	11 9	N		10			62
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	N		2	12 7		52
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	286 2	18 9	N		16			68
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308 2	21 9	N		19			87
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9	N		3			90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 6016		RRCID -> 223335	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10346	- 11688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-		60
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		60
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	72	61 7	71
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	656	2	Y	6		77
12	775 N	472	-0-	-303	-0-	471	2	Y	1	1 1	77
*01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	Y	-0-		77

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034		
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		54
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	72	1	Y	-0-		54
*10	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2	Y	-0-	32 7	22
*11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2	Y	-0-		22
*12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-		22
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		22

FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593		
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	18		125
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	12		137
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	10	19 7	128
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	17		145
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	17		162
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	9		171

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762		
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	50		302
09	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	97	1	Y	36	168 1	170
*10	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2327	2	Y	57	2 1	225
11	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2206	2	Y	49		274
12	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	2122	2	Y	57	185 1	146
*01	2387 N	2060	-0-	-327	-0-	2043	2	Y	15		161

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676		
08	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2	Y	-0-		66
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	459	2	Y	16		82
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	412	2	Y	16		98
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	334	2	Y	1		99
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2	Y	-0-	1 1	98
*01	434 N	282	-0-	-152	-0-	281	2	Y	1		99

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720						
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	2	Y	6				154
09	2130 N	1456	-0-	-674	-0-	88	1	1359	2	Y	8				162
*10	2356 N	1470	-0-	-886	-0-	1468	2	2	9	Y	2	24	7		140
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	1358	2	1	9	Y	1				141
12	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-	1	1		140
*01	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1308	2	24	9	Y	22				162

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096						
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	74	1	637	2	Y	-0-				177
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	65	1	648	2	Y	-0-				177
*10	775 N	638	-0-	-137	-0-	629	2	9	9	Y	8	1	1	59	125
*11	690 N	610	-0-	-80	-0-	608	2	2	9	Y	2				127
*12	744 N	303	-0-	-441	-0-	300	2	3	9	Y	3				130
*01	651 N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	Y	3				133

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623						
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	Y	14				64
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	Y	16				80
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1120	2	102	9	Y	93	16	1		157
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	924	2	29	9	Y	26				183
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	Y	40	16	1		207
*01	961 N	767	-0-	-194	-0-	759	2	8	9	Y	7	183	1		31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325 2			Y	-0-			58
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248 2			Y	-0-			58
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337 2			Y	-0-			58
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			Y	-0-			58
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			Y	-0-			58
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			Y	-0-			58

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 7		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734					
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725 2	13 9	Y	12				58
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	7 1	1731 2	Y	10				68
							11 9							
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1815 2	26 9	Y	24	13 1			79
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848 2	35 9	Y	32				111
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1956 2	14 9	Y	13	13 1			111
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2101 2	6 9	Y	5				116

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710					
08	3100	N	1543	-0-	-1557	1055	1532 2	11 9	Y	10				35
09	3000	N	2065	-0-	-935	120	2037 2	28 9	Y	25				60
*10	2157	N	2037	-0-	-120	-0-	1917 2	120 9	Y	109	22 7			147
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914 2	19 9	Y	17				164
12	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1882 2	21 9	Y	19	96 1			87
*01	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1685 2	29 9	Y	26				113

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS A		WELL #: 904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9850		- 10620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1643 N	1579	-0-	-5	-0-	1627	2	11	9	Y	10	88	1	48
09	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20			68
*10	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1549	2	3	9	Y	3	2	1	17
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	1402	2	66	9	Y	60		52	7
12	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1418	2	7	9	Y	6			83
*01	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1126	2	7	9	Y	6			89

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10194		- 11408		
08	2294 N	1888	-0-	-406	-0-	99	1	1765	2	Y	22			342
						24	9							
09	2220 N	1575	-0-	-645	-0-	79	1	1488	2	Y	7	146	1	203
						8	9							
*10	2294 N	1755	-0-	-539	-0-	1307	2	448	9	Y	407	2	1	407
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22		201	7
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9			429
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37			438
														475

COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9592		- 10646		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9666		- 10828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 10168		- 11696		
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	869	2	14	9	Y	13			48
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11			59
*10	930 N	901	-0-	-29	-0-	894	2	7	9	Y	6	1	1	64
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			64
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1	64
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-			20
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-			20
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	20	7	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388														
08	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	74	1	1913	2	Y	13			170
						14	9							
09	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	72	1	1797	2	Y	7			177
						8	9							
*10	2077 N	1713	-0-	-364	-0-	1698	2	15	9	Y	14	68	7	123
11	1950 N	1619	-0-	-331	-0-	1600	2	19	9	Y	17			140
12	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1701	2	11	9	Y	10			150
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16			166

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698														
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24			75
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1606	2	69	9	Y	63			138
*10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1674	2	107	9	Y	97	171	1	60
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	2	40	9	Y	36			96
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	2	31	9	Y	28	2	1	122
*01	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1261	2	11	9	Y	10			132

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464														
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2106	2	73	9	Y	66			155
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2057	2	Y	48	186	1	17
						53	9							
*10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	9	1	20
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5			25
12	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2125	2	6	9	Y	5	10	1	20
*01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	1976	2	3	9	Y	3			23

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308														
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	2	Y	35			186
						39	9							
09	1410 N	889	-0-	-521	-0-	79	1	799	2	Y	10			196
						11	9							
*10	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11			11
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5			16
*01	1209 N	995	-0-	-214	-0-	972	2	23	9	Y	21			37

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10452 - 11100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	10376 - 11668
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	Y	30	131
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2117	2	36	9	Y	33	164
*10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2142	2	114	9	Y	104	266
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	119
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2169	2	40	9	Y	36	153
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	166

PABLO		WELL #:		9032	RRCID ->	230219	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10600 - 11818
08	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-	40
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-	40
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	Y	1	41
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	41
12	1922 N	1309	-0-	-613	-0-	1308	2	1	9	Y	1	42
*01	1829 N	1328	-0-	-501	-0-	1327	2	1	9	Y	1	43

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	10310 - 11656
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-	80
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	7	1	418	2	Y	-0-	80
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-	80
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-	80
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-	80
*01	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-	80

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10088 - 11226
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	Y	18	103
						20	9					
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2312	2	Y	9	112
						10	9					
*10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	26
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80	106
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	Y	15	121
*01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	Y	20	141

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10378 - 11744
08	3100 N	2147	-0-	-953	107	112	1	2035	2	Y	-0-	137
09	2029 N	1922	-0-	-107	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-	137
*10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			Y	-0-	93
11	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	1778	2	1	9	Y	1	94
12	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-	94
*01	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2			Y	-0-	94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	112	1	1617	2	Y	10			173
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	11	9	1543	2	Y	50			223
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	232	9	Y	211	201	7	233
11	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1474	2	50	9	Y	45	161	1	117
12	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1377	2	94	9	Y	85			202
*01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1380	2	70	9	Y	64	179	1	87
WEBB 194		WELL #: 6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10147 - 10572				
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13			81
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1204	2	4	9	N	4			85
10	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1428	2	12	9	N	11			96
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1302	2	20	9	N	18			114
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12			126
*01	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1201	2	20	9	N	18			144
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9878 - 11114				
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3579	2	50	9	Y	45			252
09	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	11	1	3334	2	Y	54			306
*10	3627 X	3056	-0-	-571	-0-	2915	2	141	9	Y	128	101	7	333
11	3510 X	3079	-0-	-431	-0-	3054	2	25	9	Y	23	179	1	177
12	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3450	2	59	9	Y	54			231
*01	3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3112	2	79	9	Y	72	181	1	122
POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886				
08	2294 N	1627	-0-	-667	-0-	1577	2	50	9	Y	45			155
09	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2069	2	51	9	Y	46	168	1	33
*10	1798 N	963	-0-	-835	-0-	940	2	23	9	Y	21	2	1	52
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	Y	34			86
12	2201 N	1608	-0-	-593	-0-	1593	2	15	9	Y	14	2	1	98
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10			108
POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460				
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-			25
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-			25
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	1	25
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1			26
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	1	26
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	10	336
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	11	9	2152	2	Y	30	177 1 189
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2263	2	Y	101	225 1 65
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	33	9	2131	2	Y	35	100
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2166	2	14	9	Y	13	113
*01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1773	2	72	9	Y	65	178

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10138 - 10770		
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10	25
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	989	2	25	9	N	23	48
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	982	2	30	9	N	27	40 7 35
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	964	2	42	9	N	38	73
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10	83
*01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	884	2	8	9	N	7	90

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9798 - 10976		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776 - 11046		
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	Y	-0-	50
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	696	2	Y	-0-	50
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	50 7 -0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	-0-
*01	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825 - 11002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220 - 11448		
08	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-	211
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	1259	2	Y	1	212
*10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1	9	1	9	Y	1	4 1 28 7 181
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1232	2	6	9	Y	5	186
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3	9	Y	3	189
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1262	2	52	9	Y	47	236

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658			
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8 9	Y	7	70
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25 9	Y	23	93
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1693	2	61 9	Y	55	5 1 143
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12 9	Y	11	154
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17 9	Y	15	5 1 164
*01	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1314	2	4 9	Y	4	168

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164			
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1071 2	Y	-0-	93
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011 2	Y	-0-	93
*10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1024	2	19 9	Y	17	4 1 106
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2		Y	-0-	106
12	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	2		Y	-0-	106
*01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2		Y	-0-	106

CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692			
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1264	2	15 9	Y	14	148
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1232	2	17 9	Y	15	163 1 -0-
*10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1266	2	20 9	Y	18	2 1 16
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6 9	Y	5	21
12	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1198	2	12 9	Y	11	2 1 30
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1800	2	13 9	Y	12	42

MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136			
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-	18
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	285	2	7 9	Y	6	24
*10	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2		Y	-0-	24
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-	24
*12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		Y	-0-	24
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-	24

WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626			
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12 9	Y	11	83
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8 9	Y	7	90
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1185	2	72 9	Y	65	71 7 84
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12 9	Y	11	95
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14 9	Y	13	2 1 106
*01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2		Y	-0-	106

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	7	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182	- 11558			
08	736 X	-0-	-0-	-736	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-			-0-	

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294	- 11806			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9988	- 10482			
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	7	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23																

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446	- 9782			
08	3100 N	3938	-0-	838	-0-	838	3662	2	276	9	Y	251	173	1	98	
09	3000 N	4635	-0-	1635	-0-	2473	18	1	4431	2	Y	169			267	
							186	9								
*10	3100 N	4437	-0-	1337	-0-	3810	4317	2	120	9	Y	109	179	1	66	
11	7943 X	4133	-0-	-3810	-0-		4	1	4042	2	Y	79		131	7	
							87	9							145	
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		4000	2	81	9	Y	74			219	
*01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		4	1	3904	2	Y	66			285	
							73	9								

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10106	- 11256			
08	1798 N	1376	-0-	-422	-0-		94	1	1280	2	Y	2			164	
							2	9								
09	1740 N	1438	-0-	-302	-0-		108	1	1312	2	Y	16			180	
							18	9								
*10	1798 N	1384	-0-	-414	-0-		1375	2	9	9	Y	8	15	7	173	
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-		1072	2	116	9	Y	105			278	
12	1488 N	1446	-0-	-42	-0-		1425	2	21	9	Y	19	186	1	111	
*01	1395 N	1257	-0-	-138	-0-		1221	2	36	9	Y	33			144	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			60				
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			60				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60	7	-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552								
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1206	2	44	9	Y	40	93	1	48		
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	922	2	23	9	Y	21			69		
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	950	2	21	9	Y	19	2	1	86		
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1024	2	45	9	Y	41			127		
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1062	2	44	9	Y	40			167		
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	Y	42	182	1	27		

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368								
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3			47		
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	Y	10			57		
*10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	945	2	56	9	Y	51	2	1	106		
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	922	2	7	9	Y	6			112		
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	986	2	1	9	Y	1	2	1	111		
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4			115		

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354								
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	-0-			126		
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	79	1	379	2	Y	-0-			126		
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-	1	1	125	7	-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-				-0-	
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				-0-	
*01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-				-0-	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066								
08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	112	1	1996	2	Y	21				190	
							23	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	97	1	1773	2	Y	187	168	1		209	
							206	9									
*10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1850	2	22	9	Y	20	33	1	141	7	55
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1813	2	24	9	Y	22				77	
12	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1871	2	23	9	Y	21				98	
*01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1746	2	8	9	Y	7				105	

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774								
08	3100	N	2398	-0-	-702	1140	108	1	2290	2	Y	-0-				114	
09	3000	N	2196	-0-	-804	336	97	1	2099	2	Y	-0-				114	
*10	2333	N	1997	-0-	-336	-0-	1946	2	51	9	Y	46	67	7		93	
11	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1765	2	2	9	Y	2				95	
12	2046	N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2			Y	-0-				95	
*01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			Y	-0-				95	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2		N	-0-				18
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2		N	-0-				18
*10	744 N	562	-0-	-182	-0-		552	2	10	9	N	9	18	7	9
11	600 N	547	-0-	-53	-0-		543	2	4	9	N	4			13
12	651 N	598	-0-	-53	-0-		598	2			N	-0-			13
*01	558 N	545	-0-	-13	-0-		545	2			N	-0-			13

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760						
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		474	1	770	2	Y	-0-			28
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		413	1	687	2	Y	17			45
							19	9							
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1138	2	2	9	Y	2			47
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1198	2	1	9	Y	1			48
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2			Y	-0-			48
*01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1558	2	19	9	Y	17			65

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984						
08	279 N	220	-0-	-59	-0-		112	1	108	2	Y	-0-			142
09	390 N	160	-0-	-230	-0-		97	1	63	2	Y	-0-			142
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-	62	7	80
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			Y	-0-			80
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			Y	-0-			80
*01	403 N	360	-0-	-43	-0-		360	2			Y	-0-			80

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166						
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-		110	1	1387	2	Y	21			190
							23	9							
09	1500 N	90	-0-	-1410	-0-		18	1	72	2	Y	-0-	168	1	22
*10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	22	7	-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770						
08	3100 N	2089	-0-	-1011	182		112	1	1977	2	Y	-0-			79
09	2405 N	2223	-0-	-182	-0-		108	1	2115	2	Y	-0-			79
*10	2015 N	1901	-0-	-114	-0-		1901	2			Y	-0-	36	7	43
11	2010 N	1727	-0-	-283	-0-		1727	2			Y	-0-			43
12	2139 N	1643	-0-	-496	-0-		1641	2	2	9	Y	2			45
*01	1891 N	1602	-0-	-289	-0-		1577	2	25	9	Y	23			68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				7
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				7
*10	341 N	305	-0-	-36	-0-	298	2	7	9	N	6				13
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-				13
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				13
*01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				13

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242					
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	60				282
						66	9								
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	73	176	1		179
						80	9								
*10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2061	2	65	9	Y	59	12	1		226
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	2	62	9	Y	56	188	1		94
12	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-				94
*01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			Y	-0-				94

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405					
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	Y	16				364
						18	9								
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	Y	16	175	1		205
						18	9								
*10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1079	2	25	9	Y	23	95	7		133
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1011	2	147	9	Y	134				267
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	Y	1				268
*01	1116 N	847	-0-	-269	-0-	843	2	4	9	Y	4				272

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230					
08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1163	2	51	9	Y	46	18	1		172
09	1170 N	770	-0-	-400	-0-	745	2	25	9	Y	23				195
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	Y	35	52	7		178
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	Y	39	173	1		44
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1193	2	30	9	Y	27				71
*01	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	1122	2	14	9	Y	13				84

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370					
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	Y	39				174
						43	9								
09	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	97	1	2151	2	Y	23				197
						25	9								
*10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2412	2	35	9	Y	32	6	1		223
11	2340 N	2083	-0-	-257	-0-	2049	2	34	9	Y	31	171	1		83
12	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2298	2	24	9	Y	22				105
*01	2449 N	2148	-0-	-301	-0-	2126	2	22	9	Y	20				125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y			15
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y			28
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1232	2	55	9	Y	1	1	49
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1029	2	2	9	Y			51
12	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	Y	2	1	64
*01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1170	2	4	9	Y			68

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1466	2	25	9	N			97
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1257	2	18	9	N			113
*10	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1238	2	20	9	N	48	7	83
11	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1252	2	14	9	N			96
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N			105
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362	2	45	9	N			146

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546			
08	3100 N	2068	-0-	-1032	1833	112	1	1945	2	Y			289
						11	9						
09	3000 N	1999	-0-	-1001	832	97	1	1890	2	Y	179	1	121
						12	9						
*10	2810 N	1978	-0-	-832	-0-	1959	2	19	9	Y	4	1	119
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1837	2	34	9	Y			150
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2164	2	46	9	Y			192
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	Y			242

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727			
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y			28
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	2	12	9	Y			39
*10	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1373	2	36	9	Y			72
11	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	1252	2	1	9	Y			73
12	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2			Y			73
*01	1395 N	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			Y			73

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863			
08	3100 N	1902	-0-	-1198	1486	1887	2	15	9	Y			38
09	3000 N	1704	-0-	-1296	190	1691	2	13	9	Y			50
*10	2067 N	1877	-0-	-190	-0-	1825	2	52	9	Y			97
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1717	2	37	9	Y			131
12	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1254	2	11	9	Y			141
*01	1860 N	1053	-0-	-807	-0-	1052	2	1	9	Y			142

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	95 1	1311 2	Y	-0-		70
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	108 1	1261 2	Y	-0-		70
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 2		Y	-0-		70
11	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052 2		Y	-0-		70
12	1302 N	979	-0-	-323	-0-	979 2		Y	-0-		70
*01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953 2		Y	-0-		70

ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527			
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-		17
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		N	-0-		17
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	17 7	-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		-0-
*01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-		-0-

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855			
08	1271 N	3	-0-	-1268	-0-	3 2		Y	-0-		84
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		84
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		84
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		84
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		84
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		84

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670			
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		Y	-0-		12
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		12
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204 2	3 9	Y	3	2 1	13
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 2	1 9	Y	1		14
12	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 2		Y	-0-	2 1	12
*01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1104 2	1 9	Y	1		13

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480			
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1260 2	29 9	Y	26		146
09	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1129 2	25 9	Y	23		169
*10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1223 2	11 9	Y	10	50 7	129
11	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1138 2	56 9	Y	51	162 1	18
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1218 2	23 9	Y	21		39
*01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1070 2	29 9	Y	26		65

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890			
08	2418 X	2059	-0-	-359	-0-	112 1	1947 2	Y	-0-		69
09	2250 X	1833	-0-	-417	-0-	97 1	1736 2	Y	-0-		69
10	2325 X	1675	-0-	-650	-0-	1635 2	40 9	Y	36		105
11	2250 X	1549	-0-	-701	-0-	1514 2	35 9	Y	32		137
12	2232 X	772	-0-	-1460	-0-	764 2	8 9	Y	7		144
*01	2046 X	1825	-0-	-221	-0-	1817 2	8 9	Y	7		151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-	-0-	
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-	-0-	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-	-0-	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	-0-	
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-	-0-	

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895		
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2		Y	-0-	-0-	
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		Y	-0-	-0-	
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	451 2	110 9	Y	100	100	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	464 2	26 9	Y	24	124	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y	3	127	
*01	496 N	446	-0-	-50	-0-	427 2	19 9	Y	17	144	

ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700		
08	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	248 1	1594 2	N	13	86 1	77
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	240 1	1842 2	N	23		100
*10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	248 1	1773 2	N	18		118
11	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	236 1	1356 2	N	34		152
12	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	256 1	1475 2	N	31		183
*01	2046 N	1023	-0-	-1023	-0-	222 1	768 2	N	30		213

FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544		
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1009 2	3 9	Y	3	1 1	43
09	990 N	677	-0-	-313	-0-	675 2	2 9	Y	2		45
*10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	931 2	3 9	Y	3	47 7	1
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	906 2	43 9	Y	39		40
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	839 2	14 9	Y	13		53
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	7 9	Y	6		59

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547		
08	2542 N	2276	-0-	-266	-0-	2254 2	22 9	N	20		87
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2625 2	12 9	N	11		98
*10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2671 2	34 9	N	31		129
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2506 2	37 9	N	34		163
12	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	2270 2	34 9	N	31		194
*01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2839 2	37 9	N	34	191 1	37

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS--LISTON 62		WELL #: 10H		RRCID -> 264550		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874					
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30			180
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			180
*10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4	123	7	61
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20			81
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27			108
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2			110

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000					
08	3131 X	1600	-0-	-1531	-0-	248	1	1352	2	N	-0-			13
09	3030 X	1177	-0-	-1853	-0-	240	1	937	2	N	-0-			13
*10	1891 X	761	-0-	-1130	-0-	248	1	488	2	N	23	6	7	30
						25	9							
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	236	1	1023	2	N	25			55
						28	9							
12	1612 X	428	-0-	-1184	-0-	24	1	404	2	N	-0-			55
*01	1612 X	665	-0-	-947	-0-	96	1	545	2	N	22			77
						24	9							

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681					
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1072	2	19	9	N	17			218
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	942	2	44	9	N	40			258
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	N	3	160	7	101
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3			104
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	N	10			114
*01	961 N	732	-0-	-229	-0-	723	2	9	9	N	8			122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3337 2	80 9	Y	73		130 1			53
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3238 2	24 9	Y	22					75
*10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3257 2	129 9	Y	117		64 1	35 7		93
11	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	3051 2	106 9	Y	96					189
12	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3099 2	85 9	Y	77		186 1			80
*01	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	2956 2	66 9	Y	60					140

WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212 - 12627				
08	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1766 2	63 9	N	57		330 1			277
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2076 2	31 9	N	28					305
*10	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1959 2	46 9	N	42		80 7			267
11	3000 N	4672	-0-	1672	1672	4609 2	63 9	N	57					324
12	3100 N	2308	-0-	-792	880	2266 2	42 9	N	38		199 1			163
*01	2866 N	1986	-0-	-880	-0-	1938 2	48 9	N	44					207

ISAACS 'C' 196		WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389 - 12275				
08	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	248 1	2857 2	N	12					133
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	234 1	3144 2	N	17					150
*10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	132 1	3569 2	N	132		150 7			132
11	3120 X	2724	-0-	-396	-0-	244 1	2433 2	N	43					175
12	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	240 1	2463 2	N	61					236
*01	3844 X	1793	-0-	-2051	-0-	254 1	1492 2	N	43					279

ISAACS 'C' 196 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417 - 12437				
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	231 1	2124 2	N	35					297
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1744 2	30 9	N	27					324
*10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	364 1	3584 2	N	281		198 1	324 7		83
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	193 1	1905 2	N	40					123
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	256 1	2422 2	N	56					179
*01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	162 1	2532 2	N	48					227

WIGGINS 54		WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204 - 14468				
08	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	2869 2		N	-0-					55
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3372 2	17 9	N	15					70
*10	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3183 2	36 9	N	33		37 7			66
11	3000 X	2618	-0-	-382	-0-	2579 2	39 9	N	35					101
12	3503 X	2473	-0-	-1030	-0-	2438 2	35 9	N	32					133
*01	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	2666 2	15 9	N	14					147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473		
08	9176	X	8230	-0-	-946	-0-	1054 1	6795 2	N	346	366 1	238
							381 9					
09	8880	X	7452	-0-	-1428	-0-	1020 1	6110 2	N	293	183 1	348
							322 9					
*10	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1054 1	8208 2	N	240	343 1	245
							264 9					
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1009 1	6818 2	N	334	174 1	405
							367 9					
12	8215	X	7197	-0-	-1018	-0-	1027 1	5796 2	N	340	557 1	188
							374 9					
*01	9176	X	6419	-0-	-2757	-0-	912 1	5217 2	N	264	183 1	269
							290 9					

MAHLER		WELL #: 7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220		
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	248 1	4455 2	N	239	367 1	128
							263 9					
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	240 1	7099 2	N	151	181 1	98
							166 9					
*10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	248 1	6814 2	N	206	182 1	122
							227 9					
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	248 1	5427 2	N	136		258
							150 9					
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	248 1	5382 2	N	106	184 1	180
							117 9					
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	236 1	5380 2	N	97	157 1	120
							107 9					

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951		
08	8153	X	7908	-0-	-245	-0-	7840 2	68 9	Y	62		77
09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8163 2	132 9	Y	120	165 1	32
*10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-	32 7	-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-			Y	-0-		-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-		-0-
*01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-		-0-

POUNDS 18 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	8461	-0-	8461	-0-	8169 2	292 9	N	265	186 1	111
11	14B2	EXT	7953	-0-	7953	-0-	7799 2	154 9	N	140		251
12	14B2	EXT	8104	-0-	8104	-0-	7959 2	145 9	N	132	171 1	212
*01	14B2	EXT	6993	-0-	6993	-0-	6861 2	132 9	N	120		332

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315	- 14500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	1130	1	10623	2	N	367	344 1	370
							404	9						
09		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1115	1	9333	2	N	295	543 1	122
							325	9						
*10		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	1160	1	9027	2	N	237	161 1	198
							261	9						
11		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	1188	1	9623	2	N	370	190 1	378
							407	9						
12		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1132	1	10048	2	N	439	372 1	445
							483	9						
*01		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1054	1	9112	2	N	381	376 1	450
							419	9						

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314	- 10713
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	248	1	286	2	N	45	30 1	229
						50	9						
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	236	1	847	2	N	8		237
						9	9						
*10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	248	1	673	2	N	8	74 7	171
						9	9						
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	19		190
						21	9						
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	212	1	683	2	N	23		213
						25	9						
*01	930 N	927	-0-	-3	-0-	224	1	670	2	N	30	202 1	41
						33	9						

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304	
08	1364 N	421	-0-	-943	-0-	193	1	217	2	N	10	54 1	306
						11	9						
09	1650 N	241	-0-	-1409	-0-	205	1	36	9	N	33		339
*10	403 N	265	-0-	-138	-0-	248	1	17	9	N	15	238 7	116
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	240	1	404	2	N	45		161
						50	9						
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	2	N	69		230
						76	9						
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	248	1	1052	2	N	59		289
						65	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
MENDOTA RANCH 63			WELL #: 8H		RRCID -> 280563			COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6665 X	520	-0-	-6145	-0-	496	1	24	9	N	22			340
09	5220 X	613	-0-	-4607	-0-	480	1	133	9	N	121			461
*10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	496	1	646	2	N	150	168	1 181 7	262
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	425	1	338	2	N	173	184	1	251
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	496	1	4353	2	N	99			350
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	496	1	4301	2	N	100	155	1	295
						110	9							

MENDOTA RANCH 63			WELL #: 9H		RRCID -> 280678			COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951			
08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	496	1	8299	2	N	95			251
09	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	480	1	10662	2	N	27	170	1	108
*10	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	496	1	13301	2	N	130			238
11	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	472	1	9533	2	N	141	182	1	197
12	7967 X	5670	-0-	-2297	-0-	440	1	5117	2	N	103	192	1	108
*01	7967 X	7143	-0-	-824	-0-	633	1	6404	2	N	96	153	1	51
						106	9							

FLOWERS, VERNON M.			WELL #: 802		RRCID -> 282103			COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552			
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	420	2	51	9	N	46	167	1	18
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	389	2	50	9	N	45			63
*10	434 N	397	-0-	-37	-0-	380	2	17	9	N	15			78
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	381	2	33	9	N	30			108
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	406	2	43	9	N	39			147
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	395	2	40	9	N	36			183

FLOWERS, VERNON M.			WELL #: 2		RRCID -> 283864			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			61

MAHLER			WELL #: 1		RRCID -> 286546			COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909			
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			56
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			56
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	116	2	20	9	N	18			74
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			74
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			74
*01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			74

CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 4		RRCID -> 286565			COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744			
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	847	2	12	9	N	11			141
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2			143
*10	992 N	787	-0-	-205	-0-	772	2	15	9	N	14	5	7	152
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	825	2	9	9	N	8			160
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9			169
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	N	6	170	1	5

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2			N	-0-		33
09		510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2			N	-0-		33
*10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 2		3 9	N	3	21 7	15
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	493 2		11 9	N	10		25
12		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2			N	-0-		25
*01		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2			N	-0-		25

MAHLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	295105	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	9924 - 10256	
08		0 W	651	-0-	651	3238	651 2			N	-0-		20
09		0 W	653	-0-	653	3891	592 2		61 9	N	55		75
10		0 W	567	-0-	567	4458	564 2		3 9	N	3		78
11		3000 N	530	-0-	-2470	1988	528 2		2 9	N	2		80
12		2525 N	537	-0-	-1988	-0-	537 2			N	-0-		80
*01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-		80

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		3	RRCID ->	220903	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376 - 10982	
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2 1	2303 2		N	41	191 1	48
							45 9						
09		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	1 1	2210 2		N	40		88
							44 9						
10		2449 N	2174	-0-	-275	-0-	2157 2	17 9		N	15		103
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	7 1	2183 2		N	120	196 1	27
							132 9						
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2300 2	56 9		N	51		78
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2313 2	52 9		N	47		125

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	562560	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315	
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	30 1	500 2		N	5	181 1	61
							6 9						
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	27 1	491 2		N	3		64
							3 9						
10		589 N	91	-0-	-498	-0-	9 1	82 2		N	-0-		64
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2		N	-0-		64
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2		N	-0-		64
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2		N	-0-		64

MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2		N	12		198
							13 9						
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	30 1	386 2		N	23		221
							25 9						
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	29 1	725 2		N	14	192 1	43
							15 9						
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	27 1	1585 2		N	13		56
							14 9						
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2		N	19		75
							21 9						
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	470 2		N	15		90
							17 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	31 1	1237 2	N	8			138
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	9 9	1122 2	N	12			150
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	13 9	1205 2	N	20			170
11	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	22 9	984 2	N	15			185
12	1209 N	974	-0-	-235	-0-	29 1	927 2	N	15			200
01	1271 N	667	-0-	-604	-0-	17 9	637 2	N	4			204
						26 1						
						4 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522
08	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	30 1	1682 2	N	2			213
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	2 9	1862 2	N	13	193 1		33
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	14 9	1885 2	N	32			65
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	31 1	1767 2	N	21			86
12	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	35 9	1811 2	N	27			113
01	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	23 9	1402 2	N	27			140
						31 1						
						30 9						
						26 1						
						30 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10392 - 10610
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	10 1	30 2	N	-0-			152
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	-0-			152
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	5 1	26 2	N	-0-			152
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			152
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 1	28 2	N	-0-			152
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	8 1	17 2	N	-0-			152

FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10314 - 10579
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31 1	1938 2	N	3			73
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	3 9	1878 2	N	14			87
10	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	15 9	1903 2	N	12			99
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	31 1	1908 2	N	26			125
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	13 9	2062 2	N	32			157
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	29 1	1961 2	N	23			180
						29 9						
						31 1						
						35 9						
						25 1						
						25 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10490	- 10528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31 1	2147 2	N	31				185
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	34 9	2003 2	N	32				217
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	35 9	1947 2	N	19				236
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	31 1	1569 2	N	27	177 1			86
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	21 9	1505 2	N	11				97
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	29 1	2070 2	N	48				145
						30 9							
						31 1							
						12 9							
						31 1							
						53 9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	- 10598					
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28 1	270 2	N	-0-				139
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	28 1	220 2	N	-0-				139
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	28 1	207 2	N	-0-				139
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	29 1	196 2	N	-0-				139
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	31 1	210 2	N	-0-				139
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	12 1	139 2	N	-0-				139

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	- 10862					
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	31 1	2387 2	N	55				77
09	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	61 9	2284 2	N	55				132
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	30 1	2360 2	N	62				194
11	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	61 9	2263 2	N	50	199 1			45
12	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	55 9	2282 2	N	88				133
01	2449 N	2141	-0-	-308	-0-	31 1	2057 2	N	53				186
						97 9							
						26 1							
						58 9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894					
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	N	18				120
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	20 9	684 2	N	29				149
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	N	21				170
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 9	664 2	N	-0-				170
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	23 9	636 2	N	-0-				170
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	30 1	523 2	N	24				194
						26 1							
						26 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10460 - 10842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	31	1	2957	2	N	-0-				242
09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	30	1	2775	2	N	-0-				242
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	-0-				242
11	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2592	2	N	-0-				242
12	2883 N	2672	-0-	-211	-0-	31	1	2641	2	N	-0-				242
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2633	2	N	7				249
						8	9								

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10014 - 10834					
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	361	2	N	6				117
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	12				129
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	352	2	N	15				144
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	28	1	320	2	N	8				152
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	31	1	348	2	N	9				161
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	297	2	N	7				168
						8	9								

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10824		PERF. 9862 - 10620					
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	31	1	953	2	N	15				45
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	10				55
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	31	1	1002	2	N	13				68
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	11				79
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	30	1	868	2	N	13				92
01	1054 N	763	-0-	-291	-0-	18	1	735	2	N	9				101
						10	9								

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10514 - 10930					
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	31	1	2730	2	N	28				173
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	32				205
10	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	35	9	2507	2	N	28				233
11	2700 N	2469	-0-	-231	-0-	31	1	2409	2	N	27	185	1		75
12	2883 N	2641	-0-	-242	-0-	30	9	2573	2	N	34				109
01	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2463	2	N	19				128
						21	9								

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10190 - 10440					
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	30	1	1009	2	N	-0-				118
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-				118
10	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	31	1	977	2	N	-0-				118
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	29	1	781	2	N	-0-				118
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	31	1	967	2	N	-0-				118
01	1023 N	646	-0-	-377	-0-	18	1	628	2	N	-0-				118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 N	2366	-0-	-176	-0-	31 1	2321 2	N	13				136
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	14 9	2288 2	N	29				165
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	30 1	2356 2	N	28				193
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	32 9	2398 2	N	36				229
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	31 1	2540 2	N	27	187 1			69
01	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	30 9	2139 2	N	53				122
						31 1							
						58 9							

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	N	27				58
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	30 9	816 2	N	10				68
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	27 1	873 2	N	34				102
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	11 9	842 2	N	25				127
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	881 2	N	19				146
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	37 9	799 2	N	1				147
						30 1							
						28 9							
						31 1							
						21 9							
						26 1							
						1 9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603	
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	31 1	1117 2	N	14				129
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	15 9	1143 2	N	12				141
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	30 1	1043 2	N	12				153
11	1140 N	860	-0-	-280	-0-	13 9	819 2	N	10				163
12	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	30 1	1079 2	N	9				172
01	1085 N	998	-0-	-87	-0-	11 9	952 2	N	16				188
						31 1							
						10 9							
						28 1							
						18 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	31	1	1759	2	N	7	117	1	62
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1762	2	N	22			84
10	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	31	1	1750	2	N	19			103
11	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	30	1	1625	2	N	13			116
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	31	1	1763	2	N	20			136
01	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	27	1	1668	2	N	21			157

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	13			121
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1257	2	N	19			140
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	31	1	1240	2	N	10			150
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	30	1	1153	2	N	13			163
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1241	2	N	12			175
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	25	1	1157	2	N	23			198

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
08	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	31	1	3128	2	N	24			76
09	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3025	2	N	18			94
10	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	31	1	3077	2	N	23	32	1	85
11	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	30	1	2964	2	N	36			121
12	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	40	9	3102	2	N	25			146
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3233	2	N	29			175

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	31	1	1143	2	N	14			126
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	15			141
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	31	1	1120	2	N	22			163
11	1140 N	871	-0-	-269	-0-	26	1	842	2	N	3			166
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	30	1	1114	2	N	15			181
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	30	1	1068	2	N	17			198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	38		150
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	42	9	2087	2	N	33		183
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2120	2	N	35		218
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	36	9	2061	2	N	43	174 1	87
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	N	43		130
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	47	9	1890	2	N	59		189
						31	1						
						65	9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812	
08	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	31	1	1821	2	N	7		104
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	8	9	1768	2	N	32	64 1	72
10	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	30	1	1734	2	N	20		92
11	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	35	9	1673	2	N	21		113
12	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	31	1	1726	2	N	24		137
01	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	22	9	1563	2	N	30		167
						30	1						
						23	9						
						31	1						
						26	9						
						25	1						
						33	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802	
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	N	28		152
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	31	9	1969	2	N	29		181
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	30	1	2001	2	N	45	161 1	65
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	32	9	1942	2	N	35		100
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	2203	2	N	42		142
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	39	9	2166	2	N	48		190
						31	1						
						46	9						
						31	1						
						53	9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	28		233
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	9	1612	2	N	31		264
10	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	30	1	1608	2	N	29	177 1	116
11	1680 N	723	-0-	-957	-0-	34	9	688	2	N	13		129
12	1736 N	1210	-0-	-526	-0-	31	1	1162	2	N	20		149
01	1674 N	1002	-0-	-672	-0-	21	1	957	2	N	18		167
						14	9						
						26	1						
						22	9						
						25	1						
						20	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	2	181 1 40
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	7	47
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	31	1	760	2	N	21	68
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	30	1	623	2	N	14	82
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	31	1	712	2	N	19	101
01	806 N	533	-0-	-273	-0-	26	1	497	2	N	9	110

FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549 - 10636
08	1054 N	892	-0-	-162	-0-	30	1	862	2	N	-0-	41 1 66
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-	66
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	31	1	971	2	N	6	72
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	N	10	82
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	29	1	972	2	N	7	89
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	31	1	805	2	N	18	107

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10314 - 10657
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1324	2	N	13	155 1 53
09	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	30	1	1274	2	N	17	70
10	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	31	1	1195	2	N	13	83
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	28	1	1138	2	N	14	97
12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	31	1	1259	2	N	18	115
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	20	9	1370	2	N	20	135

KAUFMAN 81				WELL #:	10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446 - 10712
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	31 1	2873 2	N	73			233
09	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	80 9	2762 2	N	72	179 1		126
10	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	30 1	2792 2	N	72	50 1		148
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	79 9	2665 2	N	76			224
12	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	30 1	2735 2	N	71	172 1		123
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	84 9	2737 2	N	70			193
						31 1						
						77 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31 1	1480 2	N	8			47
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	9 9	1416 2	N	10			57
10	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	30 1	1411 2	N	13			70
11	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	11 9	1269 2	N	10			80
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30 1	1468 2	N	21			101
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	11 9	1493 2	N	20			121
						31 1						
						23 9						
						31 1						
						22 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
08	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	31 1	2065 2	N	32			172
09	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	35 9	1986 2	N	34			206
10	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	30 1	2025 2	N	30			236
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	37 9	1911 2	N	30			266
12	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	31 1	2014 2	N	33			299
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	33 9	2029 2	N	42			341
						30 1						
						46 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	31 1	1546 2	N	11			43
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	12 9	1562 2	N	12			55
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	30 1	1615 2	N	20			75
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	13 9	1468 2	N	17			92
12	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	31 1	1515 2	N	13			105
01	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	28 1	1408 2	N	13			118
						19 9						
						27 1						
						14 9						
						24 1						
						14 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	31	1	1497	2	N	18	63	1			137
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20	9	1395	2	N	17	75	1			79
10	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	19	9	1418	2	N	29					108
11	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	31	1	1349	2	N	21					129
12	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	26	1	1358	2	N	20					149
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	23	9	1303	2	N	21					170

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728				
08	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	1058	2	N	15					105
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	17	9	1036	2	N	14	44	1			75
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	15	9	998	2	N	16					91
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	31	1	963	2	N	17					108
12	1116 N	389	-0-	-727	-0-	18	9	368	2	N	6					114
01	1054 N	11	-0-	-1043	-0-	14	1	11	2	N	-0-					114

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660				
08	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	30	1	1379	2	N	10					60
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	11	9	1374	2	N	10					70
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	27	1	1221	2	N	9					79
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	11	9	1273	2	N	9					88
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	30	1	1310	2	N	9					97
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	10	9	1328	2	N	14					111

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333				
08	5363 X	4655	-0-	-708	-0-	31	1	4584	2	N	36					83
09	5190 X	4387	-0-	-803	-0-	40	9	4317	2	N	36					119
10	5084 X	4630	-0-	-454	-0-	30	1	4555	2	N	40					159
11	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	31	1	4391	2	N	39					198
12	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	44	9	4273	2	N	43	178	1			63
01	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	31	1	4465	2	N	82					145

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H		RRCID -> 255696		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	2	N	88			279
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	97	9	4115	2	N	83	181	1	181
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	30	1	4147	2	N	96			277
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	31	1	3452	2	N	77	177	1	177
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	106	9	3662	2	N	85			262
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	30	1	3382	2	N	27	174	1	115
						85	9							
						31	1							
						94	9							
						31	1							
						30	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H		RRCID -> 255788		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769			
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	31	1	2050	2	N	40			304
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	44	9	1901	2	N	33	176	1	161
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	30	1	1945	2	N	52			213
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	9	863	2	N	14			227
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	26			253
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	57	9	443	2	N	5			258
						28	1							
						15	9							
						30	1							
						29	9							
						18	1							
						6	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642		RRCID -> 258049		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730			
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	31	1	649	2	N	18	144	1	58
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	20	9	601	2	N	25			83
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	22			105
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	28	9	714	2	N	27			132
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	65			197
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	24	9	1057	2	N	72	195	1	74
						19	1							
						30	9							
						31	1							
						72	9							
						30	1							
						79	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H		RRCID -> 258050		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662			
08	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	31	1	2058	2	N	24			254
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	26	9	2284	2	N	31	172	1	113
10	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	30	1	1879	2	N	23			136
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	34	9	1861	2	N	24			160
12	2418 N	1728	-0-	-690	-0-	31	1	1673	2	N	22			182
01	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	24	9	1558	2	N	21			203
						31	1							
						23	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	31 1	1326 2	N		22			162
							24 9							
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	30 1	1274 2	N		19	135 1		46
							21 9							
10		1426 N	1289	-0-	-137	-0-	31 1	1222 2	N		33			79
							36 9							
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	30 1	1231 2	N		29			108
							32 9							
12		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	31 1	1243 2	N		25			133
							28 9							
01		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	31 1	1174 2	N		35			168
							39 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
08		6975 X	5954	-0-	-1021	-0-	31 1	5870 2	N		48			142
							53 9							
09		6750 X	6269	-0-	-481	-0-	30 1	6176 2	N		57	143 1		56
							63 9							
10		6696 X	6432	-0-	-264	-0-	31 1	6327 2	N		67			123
							74 9							
11		6060 X	4836	-0-	-1224	-0-	26 1	4746 2	N		58			181
							64 9							
12		6479 X	5198	-0-	-1281	-0-	28 1	5108 2	N		56			237
							62 9							
01		6479 X	1485	-0-	-4994	-0-	21 1	1449 2	N		14	183 1		68
							15 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610		
08		2852 X	4	-0-	-2848	-0-	1 1	3 2	N		-0-			88
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N		-0-			88
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N		-0-	34 1		54
11		2100 X	20	-0-	-2080	-0-	20 2		N		-0-			54
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			54
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			54

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080		
08		3565 X	2572	-0-	-993	-0-	31 1	2490 2	N		46			193
							51 9							
09		3450 X	2499	-0-	-951	-0-	30 1	2408 2	N		55			248
							61 9							
10		3534 X	2508	-0-	-1026	-0-	31 1	2423 2	N		49			297
							54 9							
11		2730 X	2268	-0-	-462	-0-	30 1	2237 2	N		1	180 1		118
							1 9							
12		2821 X	2387	-0-	-434	-0-	31 1	2312 2	N		40			158
							44 9							
01		2573 X	1922	-0-	-651	-0-	31 1	1891 2	N		-0-			158

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10461 - 12053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	931 2	N	1				266
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	28 1	976 2	N	4				270
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1094 2	N	8				278
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30 1	1136 2	N	15				293
12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	31 1	2847 2	N	70				363
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	29 1	1800 2	N	5				368

MENDOTA RANCH				WELL #:	591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11093 - 14776
08	3100 N	5931	-0-	2831	6220	1085 1	4791 2	N	50				265
09	3000 N	5511	-0-	2511	8731	1050 1	4367 2	N	85	183	1		167
10	14288 X	5557	-0-	-8731	-0-	1085 1	4429 2	N	39				206
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1050 1	3758 2	N	34				240
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1085 1	3548 2	N	33				273
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	235 1	2150 2	N	17				290

MOORE, W. H.				WELL #:	643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400
08	3689 X	3662	-0-	-27	-0-	31 1	3578 2	N	48				141
09	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	29 1	3468 2	N	47				188
10	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	31 1	3579 2	N	54	140	1		102
11	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	28 1	3120 2	N	53				155
12	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	28 1	3235 2	N	56				211
01	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	27 1	2955 2	N	62				273

MENDOTA RANCH				WELL #:	592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035 - 13232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	31	1	4858	2	N	68	178 1	96
							75	9						
09		4590 X	4371	-0-	-219	-0-	30	1	4271	2	N	64		160
							70	9						
10		4743 X	4680	-0-	-63	-0-	31	1	4609	2	N	36		196
							40	9						
11		4590 X	4259	-0-	-331	-0-	30	1	4192	2	N	34		230
							37	9						
12		4743 X	4339	-0-	-404	-0-	31	1	4266	2	N	38	185 1	83
							42	9						
01		4743 X	4264	-0-	-479	-0-	26	1	4191	2	N	43		126
							47	9						

MOORE, W. H.		WELL #:		644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831			
08		2852 X	2420	-0-	-432	-0-	31	1	2356	2	N	30	118 1	125
							33	9						
09		2340 X	1224	-0-	-1116	-0-	20	1	1187	2	N	15		140
							17	9						
10		2418 X	2011	-0-	-407	-0-	16	1	1951	2	N	40		180
							44	9						
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	2	N	78		258
							86	9						
12		2418 X	2298	-0-	-120	-0-	30	1	2196	2	N	65	158 1	165
							72	9						
01		2418 X	2313	-0-	-105	-0-	29	1	2200	2	N	76		241
							84	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190

WEBB -A-		WELL #:		1881H		RRCID -> 262663		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265			
08		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	256	1	2337	2	N	6	168 1	247
							7	9						
09		3000 X	2259	-0-	-741	-0-	236	1	2023	2	N	-0-		247
10		3100 X	2101	-0-	-999	-0-	233	1	1868	2	N	-0-		247
11		3000 X	2132	-0-	-868	-0-	244	1	1888	2	N	-0-		247
12		3100 X	2151	-0-	-949	-0-	261	1	1887	2	N	3		250
							3	9						
01		2604 X	1715	-0-	-889	-0-	227	1	1462	2	N	24		274
							26	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-		144
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-		144
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	8		152
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	9	9						
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	7		159
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	8	9						
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	27		186
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	30	9						
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	24	1	480	2	N	-0-		186

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

08	2945 N	2254	-0-	-691	-0-	224	1	2006	2	N	22	173 1	105
09	2850 X	1998	-0-	-852	-0-	24	9						
09	2850 X	1998	-0-	-852	-0-	209	1	1759	2	N	27		132
10	2945 X	1872	-0-	-1073	-0-	30	9						
10	2945 X	1872	-0-	-1073	-0-	207	1	1632	2	N	30		162
11	2850 X	1894	-0-	-956	-0-	33	9						
11	2850 X	1894	-0-	-956	-0-	217	1	1645	2	N	29		191
12	2945 X	1597	-0-	-1348	-0-	32	9						
12	2945 X	1597	-0-	-1348	-0-	193	1	1374	2	N	27		218
01	2263 X	1621	-0-	-642	-0-	30	9						
01	2263 X	1621	-0-	-642	-0-	215	1	1374	2	N	29		247
						32	9						

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

08	2728 X	2283	-0-	-445	-0-	31	1	2232	2	N	18		147
09	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	20	9						
09	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	30	1	2005	2	N	12		159
10	2945 X	2184	-0-	-761	-0-	13	9						
10	2945 X	2184	-0-	-761	-0-	31	1	2133	2	N	18		177
11	2850 X	2479	-0-	-371	-0-	20	9						
11	2850 X	2479	-0-	-371	-0-	30	1	2421	2	N	25		202
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	28	9						
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	29	1	2338	2	N	27	120 1	109
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	30	9						
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	29	1	2286	2	N	28		137
						31	9						

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	31	1	1590	2	N	45		226
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	50	9						
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1525	2	N	42		268
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	46	9						
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	44	173 1	139
11	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	48	9						
11	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	29	1	1402	2	N	33		172
12	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	36	9						
12	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1472	2	N	52		224
01	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	57	9						
01	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	31	1	1195	2	N	43		267
						47	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	160	363	1	163
						176	9							
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	148	178	1	133
						163	9							
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	31	1	2842	2	N	137			270
						151	9							
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2702	2	N	113	184	1	199
						124	9							
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	31	1	2895	2	N	137	183	1	153
						151	9							
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	2988	2	N	112			265
						123	9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102			
08	3162 X	2367	-0-	-795	-0-	232	1	2082	2	N	48			252
						53	9							
09	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	245	1	2114	2	N	41			293
						45	9							
10	3162 X	2554	-0-	-608	-0-	273	1	2238	2	N	39	179	1	153
						43	9							
11	3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	229	1	1753	2	N	60			213
						66	9							
12	3162 X	2137	-0-	-1025	-0-	254	1	1828	2	N	50			263
						55	9							
01	2542 X	2031	-0-	-511	-0-	264	1	1705	2	N	56			319
						62	9							

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157			
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	64	263	1	142
						70	9							
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1475	2	N	72			214
						79	9							
10	1426 N	562	-0-	-864	-0-	11	1	529	2	N	20			234
						22	9							
11	1410 N	66	-0-	-1344	-0-	20	1	35	2	N	10			244
						11	9							
12	1457 N	49	-0-	-1408	-0-	24	1	25	2	N	-0-			244
						11	9							
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	15	1	193	2	N	-0-			244

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120			
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	2	N	44			151
						48	9							
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	42			193
						46	9							
10	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	31	1	3137	2	N	46	157	1	82
						51	9							
11	3240 X	2934	-0-	-306	-0-	30	1	2857	2	N	43			125
						47	9							
12	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3070	2	N	52			177
						57	9							
01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	31	1	3116	2	N	53			230
						58	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				228
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				228
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				228
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				228
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
08	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	31	1	3934	2	N	170	177	1	230
							187	9							
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	136			366
							150	9							
10	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	31	1	3767	2	N	150	179	1	337
							165	9							
11	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	30	1	3620	2	N	135	180	1	292
							149	9							
12	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	31	1	3728	2	N	149			441
							164	9							
01	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	30	1	3716	2	N	161	200	1	402
							177	9							

ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	31	1	6429	2	N	253	169	1	289
							278	9							
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	30	1	6005	2	N	239	353	1	175
							263	9							
10	6386	X	6131	-0-	-255	-0-	31	1	5871	2	N	208	180	1	203
							229	9							
11	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	29	1	5337	2	N	188	173	1	218
							207	9							
12	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	31	1	5825	2	N	203	180	1	241
							223	9							
01	6448	X	5031	-0-	-1417	-0-	24	1	4812	2	N	177	184	1	234
							195	9							

WEBB, LESLIE ET AL 'R'				WELL #:	1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
08	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	31	1	3317	2	N	53			253
							58	9							
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	30	1	3283	2	N	92	182	1	163
							101	9							
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	31	1	3334	2	N	75			238
							83	9							
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	30	1	3423	2	N	45			283
							50	9							
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	129			412
							142	9							
01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	29	1	2817	2	N	61			473
							67	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	5220	-0-	-143	-0-	31	1	5055	2	N	122	172	110
						134	9						
09	5100 X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4741	2	N	121		231
						133	9						
10	5301 X	5049	-0-	-252	-0-	30	1	4895	2	N	113	182	162
						124	9						
11	5130 X	4827	-0-	-303	-0-	29	1	4673	2	N	114	181	95
						125	9						
12	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	30	1	4794	2	N	132		227
						145	9						
01	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	27	1	4557	2	N	123	178	172
						135	9						

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
08	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	30	1	2670	2	N	59	187	146
						65	9						
09	2820 X	2668	-0-	-152	-0-	29	1	2550	2	N	81		227
						89	9						
10	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	26	1	2349	2	N	64	186	105
						70	9						
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	27	1	2879	2	N	83		188
						91	9						
12	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	27	1	2588	2	N	84	193	79
						92	9						
01	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	27	1	2575	2	N	88		167
						97	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	105	177	107
						116	9						
09	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-		107
10	3100 N	3628	-0-	528	528	707	1	2679	2	N	220		327
						242	9						
11	3000 N	5113	-0-	2113	2641	988	1	3788	2	N	306	179	454
						337	9						
12	3100 N	5245	-0-	2145	4786	1051	1	3867	2	N	297	522	229
						327	9						
01	9234 X	4448	-0-	-4786	-0-	1068	1	3187	2	N	175		404
						193	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966	
08	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	31	1	1447	2	N	81	169	125
						89	9						
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1415	2	N	88		213
						97	9						
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	31	1	1536	2	N	86	183	116
						95	9						
11	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	27	1	1366	2	N	83	152	47
						91	9						
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	29	1	1422	2	N	75		122
						83	9						
01	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	30	1	1251	2	N	76		198
						84	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4154 X	4001	-0-	-153	-0-	31 1	3922 2	N	44			140
							48 9						
09		4020 X	3888	-0-	-132	-0-	30 1	3804 2	N	49			189
							54 9						
10		4154 X	3811	-0-	-343	-0-	31 1	3722 2	N	53	160 1		82
							58 9						
11		3870 X	3736	-0-	-134	-0-	30 1	3649 2	N	52			134
							57 9						
12		4030 X	3804	-0-	-226	-0-	31 1	3717 2	N	51			185
							56 9						
01		4030 X	3781	-0-	-249	-0-	31 1	3674 2	N	69			254
							76 9						

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834	
08		4650 X	3699	-0-	-951	-0-	31 1	3591 2	N	70	185 1		145
							77 9						
09		4200 X	3920	-0-	-280	-0-	30 1	3770 2	N	109			254
							120 9						
10		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	31 1	5368 2	N	186	190 1		250
							205 9						
11		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	30 1	4883 2	N	171	191 1		230
							188 9						
12		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	31 1	4981 2	N	152			382
							167 9						
01		5425 X	4892	-0-	-533	-0-	31 1	4708 2	N	139	395 1		126
							153 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380	
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	31 1	2548 2	N	51			250
							56 9						
09		2520 N	2375	-0-	-145	-0-	30 1	2314 2	N	28			278
							31 9						
10		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	30 1	2264 2	N	72	176 1		174
							79 9						
11		2550 N	2090	-0-	-460	-0-	26 1	2008 2	N	51			225
							56 9						
12		2449 N	2438	-0-	-11	-0-	28 1	2325 2	N	77	182 1		120
							85 9						
01		2387 N	2190	-0-	-197	-0-	27 1	2033 2	N	118			238
							130 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687	
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	31 1	3688 2	N	114			221
							125 9						
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	30 1	3560 2	N	117	184 1		154
							129 9						
10		3596 X	3592	-0-	-4	-0-	31 1	3433 2	N	116			270
							128 9						
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	30 1	3334 2	N	108			378
							119 9						
12		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	31 1	3404 2	N	125			503
							138 9						
01		3596 X	2271	-0-	-1325	-0-	17 1	2169 2	N	77	378 1		202
							85 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	44	151	1	75
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	48	9	1489	2	N	45			120
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	30	1	1437	2	N	34			154
11	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	37	9	1308	2	N	30			184
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	29	1	1357	2	N	32	151	1	65
01	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	33	9	1276	2	N	39			104
						26	1							
						43	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	82			255
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	90	9	4486	2	N	70	188	1	137
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	29	1	4775	2	N	111			248
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	77	9	4382	2	N	83	189	1	142
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	31	1	4561	2	N	87			229
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	122	9	3696	2	N	59	194	1	94
						29	1							
						91	9							
						30	1							
						96	9							
						23	1							
						65	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088		
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	94	181	1	162
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	103	9	3289	2	N	78			240
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	86	9	3325	2	N	118	173	1	185
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	31	1	3104	2	N	88	186	1	87
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	130	9	3194	2	N	103			190
01	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	31	1	3128	2	N	36			226
						97	9							
						113	9							
						30	1							
						40	9							

COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902		
08	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	579	1	7925	2	N	102			160
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	112	9	5791	2	N	57			217
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	750	1	5836	2	N	75	193	1	99
11	7110 X	5943	-0-	-1167	-0-	63	9	5239	2	N	91			190
12	7347 X	6236	-0-	-1111	-0-	751	1	5416	2	N	57			247
01	7347 X	4875	-0-	-2472	-0-	83	9	4254	2	N	103	199	1	151
						604	1							
						100	9							
						757	1							
						63	9							
						508	1							
						113	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				243

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134	
08	10912 X	10200	-0-	-712	-0-	31	1	10071	2	N	89	251
09	10560 X	3435	-0-	-7125	-0-	98	9	3386	2	N	32	172 1 111
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	14	1					
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-	35	9					
12	10447 X	2	-0-	-10445	-0-			2	2	N	-0-	111
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-	111

ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263	
08	6634 X	5838	-0-	-796	-0-	31	1	5690	2	N	106	240
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	117	9	6294	2	N	125	194 1 171
10	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	30	1	6356	2	N	152	194 1 129
11	6360 X	6313	-0-	-47	-0-	138	9	6110	2	N	157	199 1 87
12	6665 X	6427	-0-	-238	-0-	31	1	6222	2	N	158	245
01	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	167	9	5197	2	N	136	201 1 180

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455	
08	7006 X	6194	-0-	-812	-0-	31	1	6041	2	N	111	209
09	6030 X	5405	-0-	-625	-0-	122	9	5340	2	N	33	242
10	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	29	1	5973	2	N	88	194 1 136
11	6000 X	5982	-0-	-18	-0-	36	9	5859	2	N	86	222
12	6200 X	5631	-0-	-569	-0-	31	1	5527	2	N	69	291
01	6200 X	4888	-0-	-1312	-0-	97	9	4774	2	N	83	196 1 178

PARSELL-PAYNE 161/162 A		WELL #:		W001AP	RRCID -> 295209	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 9390	- 19108	
08	53614 X	53614	-0-	-0-	-0-	186	1	47828	2	N	5091	5061 1 731
09	48908 X	48908	-0-	-0-	-0-	5600	9	44264	2	N	4058	4488 1 301
10	48763 X	48681	-0-	-82	-0-	180	1	44428	2	N	3697	3306 1 692
11	47190 X	44578	-0-	-2612	-0-	4464	9	41132	2	N	3105	2972 1 825
12	48763 X	42156	-0-	-6607	-0-	186	1	38949	2	N	2887	2975 1 737
01	48763 X	44110	-0-	-4653	-0-	4067	9	41180	2	N	2635	2956 1 416

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
PABLO ENERGY II, LLC			631643				
CAITLIN			WELL #: 1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10650 - 11432
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PABLO			WELL #: 2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10527 - 10976
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PABLO			WELL #: 4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10084 - 10810
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		150
12	198 N	198	-0-	-0-	198 2		150
*01	64 N	64	-0-	-0-	64 2		150

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084				
HARDIN 77			WELL #: 2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 11614	PERF.10190 - 11466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37

HARDIN 77			WELL #: 4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10078 - 11344
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	134 2	58
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	125 2	62
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108 2	27
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	103 2	28
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	101 2	30
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	95 2	37

HARDIN 77			WELL #: 2H	RRCID -> 277949	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10994 - 15283
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	1079 1	125
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1015 1	177
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	1051 1	173
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1030 1	247
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	1079 1	190
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	1041 1	198

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505	
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-		53
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		53
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-		53
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		53
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		53
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-		53
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942								
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ABRAHAM		WELL #:			RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												
ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273	
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2	N	-0-		27
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	1		28
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		28
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		28
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2	N	-0-		28
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2	N	-0-		28
ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 - 11290	
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10122	- 11283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							200

ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10081	- 11281			
08	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1503 2	20 9	N	18	174 1		150
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2070 2	56 9	N	51			201
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1921 2	36 9	N	33			234
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1766 2	43 9	N	39			273
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1753 2	59 9	N	54			327
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1706 2	58 9	N	53			380

ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9966	- 11740			
08	3131 X	1985	-0-	-1146	-0-	1982 2	3 9	N	3			420
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4553 2	14 9	N	13			433
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4122 2	46 9	N	42			475
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3889 2	41 9	N	37			512
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4036 2	13 9	N	12			524
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3244 2	12 9	N	11			535

ISAACS				WELL #:	RRCID -> 232204	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10028	- 10532			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020												

MENDOTA 33 NW				WELL #: 1	RRCID -> 233431	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10318	- 11454			
08	3100 N	2541	-0-	-559	64	2529 2	12 9	N	11			244
09	3000 N	3099	-0-	99	163	3092 2	7 9	N	6			250
10	2645 X	2482	-0-	-163	-0-	2464 2	18 9	N	16			266
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2727 2	7 9	N	6			272
12	2542 X	2234	-0-	-308	-0-	2209 2	25 9	N	23			295
01	2542 X	2126	-0-	-416	-0-	2046 2	80 9	N	73			368

MENDOTA 14 SE				WELL #: 4	RRCID -> 233980	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10035	- 11236			
08	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1144 2	6 9	N	5			374
09	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1348 2		N	-0-			374
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			374
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2327 2	3 9	N	3			377
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2897 2	7 9	N	6			383
01	3100 N	3207	-0-	107	107	3186 2	21 9	N	19			402

MENDOTA 15-NE				WELL #: 9	RRCID -> 234002	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 11660	PERF.10310	- 11557			
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1421 2	13 9	N	12			262
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503 2	2 9	N	2			264
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1410 2	6 9	N	5			269
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1301 2	4 9	N	4			273
12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1372 2	20 9	N	18			291
01	1426 N	620	-0-	-806	-0-	611 2	9 9	N	8			299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 15-NE		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					313
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-					313
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-					313
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-					313
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-					313
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-					313

ISAACS				WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

MENDOTA 15-NW				WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328				
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9				300
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	N	13				313
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6				319
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1				320
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				320
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-				320

MENDOTA 15-NW				WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254				
08	589	N	30	-0-	-559	-0-	30	2			N	-0-				117
09	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			N	-0-				117
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				117
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

ABRAHAM SW				WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210				
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7				111
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				111
10	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-				111
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				111
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1264	2	62	9	N	56				167
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2				169

ISAACS				WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10050 - 10708				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MENDOTA 14 SE				WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9996 - 11256				
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1295	2	2	9	N	2				188
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				188
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				188
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12				200
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10				210
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2646	2	9	9	N	8				218

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			269
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	N	27			296
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	30	9	N	27	180	1	143
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	80	9	N	73			216
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	N	37			253
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	39	9	N	35			288

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986						
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	47	9	N	43			264
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	36	9	N	33	174	1	123
10	1085 N	915	-0-	-170	-0-	-0-	896	2	19	9	N	17			140
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15			155
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41			196
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28			224

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30	171	1	325
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	59	9	N	54	177	1	202
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28			230
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	N	16			246
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	21	9	N	19			265
01	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	-0-	1159	2	47	9	N	43			308

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
08	2170 N	1141	-0-	-1029	-0-	-0-	1139	2	2	9	N	2			437
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1			438
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15			453
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8			461
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	12	9	N	11			472
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5			477

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-				416
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-				416
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-				416
11	2220	N	1462	-0-	-758	-0-	1461	2	1	9	N	1			417
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	N	28			445
01	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	1826	2	15	9	N	14			459

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12	191	1	217
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12			229
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1059	2	14	9	N	13			242
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9			251
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1052	2	19	9	N	17			268
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	952	2	10	9	N	9			277

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	537	2	3	9	N	3			20
09	1170	N	393	-0-	-777	-0-	389	2	4	9	N	4			24
10	930	N	464	-0-	-466	-0-	458	2	6	9	N	5			29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	N	4			33
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	2	17	9	N	15	23	1	25
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15	9	N	14			39

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	N	27			150
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4678	2	30	9	N	27			177
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4903	2	42	9	N	38			215
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4887	2	32	9	N	29			244
12	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	4379	2	128	9	N	116	171	1	189
01	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	3798	2	128	9	N	116			305

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763						
08	899	X	709	-0-	-190	-0-	655	2	54	9	N	49			413
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114	9	N	104	181	1	336
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1128	2	28	9	N	25	188	1	173
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	N	19			192
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	N	22			214
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1675	2	40	9	N	36			250

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938						
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6504	2	461	9	N	419	355	1	429
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6081	2	398	9	N	362	352	1	439
10	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	6127	2	289	9	N	263	357	1	345
11	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5708	2	273	9	N	248	180	1	413
12	7161	X	5909	-0-	-1252	-0-	5637	2	272	9	N	247	180	1	480
01	6975	X	4611	-0-	-2364	-0-	4490	2	121	9	N	110	364	1	226

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059						
08	11408	X	6383	-0-	-5025	-0-	6285	2	98	9	N	89	186	1	284
09	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	10899	2	143	9	N	130	188	1	226
10	11408	X	9009	-0-	-2399	-0-	8917	2	92	9	N	84	187	1	123
11	11040	X	9617	-0-	-1423	-0-	9496	2	121	9	N	110			233
12	11408	X	9678	-0-	-1730	-0-	9481	2	197	9	N	179	192	1	220
01	11408	X	1792	-0-	-9616	-0-	1757	2	35	9	N	32			252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WATERFIELD		WELL #:	1	RRCID -> 086710	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9906	- 9996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WATERFIELD		WELL #:	2	RRCID -> 087434	COMPL. DATE 02/00/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9857	- 11017
08	1527	N	1527	-0-	-0-	1527 3		-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	1928 3		-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	1934 3		-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	1844 3		-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	915 3		-0-
01	744	N	727	-0-	-17	727 3		-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:	3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110	- 10550
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7

VOLLMERT		WELL #:	3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048	- 10641
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955	- 10088
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019								

VOLLMERT -B-		WELL #:	1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988							
08	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1312	3	8	9	N	7				91
09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1372	3	9	9	N	8				99
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10				109
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1462	3	18	9	N	16				125
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	3	19	9	N	17				142
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	3	23	9	N	21				163

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000							
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	223	3	3	9	N	3				86
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	N	2				88
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-				88
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	N	4				92
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3				95
*01	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2				97

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555							
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				64
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				64
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-				64
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				64
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				64
*01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				64

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623							
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2				42
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	252	3	3	9	N	3				45
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4				49
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5				54
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	N	5				59
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7				66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

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

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					134
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					134
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					134
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					134
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					134
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	134	3	2	9	N	2					136

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

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

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					233
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					233
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					233
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					233
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	551	3	18	9	N	16					249
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	534	3	11	9	N	10					259

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1250	3	15	9	N	14					154
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1206	3	20	9	N	18					172
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1245	3	20	9	N	18					190
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1199	3	28	9	N	25					215
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1197	3	25	9	N	23	180	1			58
01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1004	3	221	9	N	201	180	1			79

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	3	11	9	N	10					155
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					163
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	523	3	10	9	N	9					172
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	500	3	12	9	N	11					183
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					195
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	497	3	14	9	N	13					208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					70
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					231
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					231
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	N	3	174	1			60
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					60
12	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					60
*01	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					60

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

08	806 N	789	-0-	-17	-0-	783	3	6	9	N	5					214
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9					223
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	769	3	7	9	N	6					229
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	702	3	13	9	N	12					241
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	757	3	12	9	N	11	176	1			76
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	694	3	210	9	N	191	176	1			91

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					126
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	N	6					132
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	3	13	9	N	12					144
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					152
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					162
*01	589 N	550	-0-	-39	-0-	539	3	11	9	N	10					172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3826	3	8	9	N	7					94
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3571	3	9	9	N	8					102
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	3	9	9	N	8					110
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3523	3	13	9	N	12					122
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	N	11					133
*01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3440	3	20	9	N	18					151

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1387	3	13	9	N	12					112
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1329	3	15	9	N	14					126
10	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1355	3	17	9	N	15					141
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1270	3	24	9	N	22					163
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1318	3	26	9	N	24					187
*01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1235	3	24	9	N	22					209

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					163
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					163
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					163
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					163
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					163
*01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					163

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					194
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	N	5					199
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	3	176	1			26
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10	9	N	9					35
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	469	3	11	9	N	10					45
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	499	3	14	9	N	13					58

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3	53	9	N	48			280
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3	37	9	N	34	168	1	146
*10	961 N	860	-0-	-101	-0-	-0-	860	3			N	-0-			146
*11	900 N	833	-0-	-67	-0-	-0-	833	3			N	-0-			146
*12	930 N	847	-0-	-83	-0-	-0-	847	3			N	-0-			146
*01	899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	840	3			N	-0-			146

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3	36	9	N	33			166
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3	40	9	N	36			202
10	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	-0-	1811	3	30	9	N	27			229
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	-0-	1708	3	37	9	N	34	181	1	82
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	-0-	1705	3	39	9	N	35			117
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3	36	9	N	33			150

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
08	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	-0-	3003	3	50	9	N	45			234
09	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	-0-	2913	3	43	9	N	39	178	1	95
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	-0-	2965	3	47	9	N	43			138
11	2970 X	2917	-0-	-53	-0-	-0-	2876	3	41	9	N	37			175
12	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	-0-	2977	3	46	9	N	42			217
01	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	-0-	2709	3	42	9	N	38			255

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130						
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5			262
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	-0-	636	3	7	9	N	6			268
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	649	3	8	9	N	7			275
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	-0-	624	3	7	9	N	6			281
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	N	12			293
*01	651 N	456	-0-	-195	-0-	-0-	449	3	7	9	N	6			299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-		221
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-		221
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-		221
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3			N	-0-		221
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3			N	-0-		221
*01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3			N	-0-		221

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470			
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	872 3	6 9	N	5			260
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	839 3	11 9	N	10			270
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	872 3	13 9	N	12			282
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	813 3	12 9	N	11	173 1		120
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	798 3	15 9	N	14			134
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	753 3	13 9	N	12			146

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509 3	8 9	N	7			77
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499 3	8 9	N	7			84
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 3	9 9	N	8			92
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499 3	8 9	N	7			99
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 3	3 9	N	3			102
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	471 3	8 9	N	7			109

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			31
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			31
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			31
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			31
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			31
*01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			31

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	335 3	11 9	N	10			213
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	322 3	13 9	N	12			225
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	331 3	7 9	N	6	164 1		67
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331 3	15 9	N	14			81
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330 3	20 9	N	18			99
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	251 3	13 9	N	12			111

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	401 3	8 9	N	7			218
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383 3	9 9	N	8			226
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	395 3	7 9	N	6			232
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	384 3	10 9	N	9			241
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390 3	17 9	N	15	170 1		86
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	352 3	196 9	N	178	170 1		94

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941			
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	179 3	2 9	N	2			76
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			76
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-			76
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			76
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			76
*01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-			76

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386			
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584 3	11 9	N	10			179
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562 3	15 9	N	14			193
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1614 3	10 9	N	9			202
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1555 3	12 9	N	11			213
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1609 3	28 9	N	25	183 1		55
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1596 3	218 9	N	198	183 1		70

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350			
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9	N	2			178
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421 3	3 9	N	3			181
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	428 3	2 9	N	2			183
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	410 3	7 9	N	6	156 1		33
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	421 3	9 9	N	8			41
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	406 3	8 9	N	7			48

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395			
08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	287 1	6051 3	N	91	181 1		360
						100 9						
09	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	278 1	5814 3	N	90	170 1		280
						99 9						
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	287 1	5965 3	N	101			381
						111 9						
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	278 1	5574 3	N	98	177 1		302
						108 9						
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	287 1	5691 3	N	34			336
						37 9						
*01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	287 1	5716 3	N	-0-			336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282						
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1056	3	12	9	N	11	172	1		68
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	3	21	9	N	19				87
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1109	3	24	9	N	22				109
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	994	3	28	9	N	25				134
12	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1058	3	31	9	N	28				162
01	1147 N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26				188

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514						
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				345
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				345
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				345
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-	164	1		181
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				181
*01	620 N	152	-0-	-468	-0-	149	3	3	9	N	3				184

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443						
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2627	3	48	9	N	44				227
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2515	3	53	9	N	48				275
*10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2576	3	37	9	N	34	179	1		130
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-				130
*12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-				130
*01	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-				130

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57				264
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2140	3	50	9	N	45				309
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2172	3	54	9	N	49	183	1		175
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	3	62	9	N	56				231
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2101	3	69	9	N	63				294
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1983	3	64	9	N	58				352

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875						
08	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	2470	3	44	9	N	40				297
09	2640 X	2213	-0-	-427	-0-	2177	3	36	9	N	33				330
10	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	2333	3	48	9	N	44				374
11	2430 X	2191	-0-	-239	-0-	2145	3	46	9	N	42	179	1		237
12	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	2180	3	58	9	N	53				290
*01	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1698	3	40	9	N	36				326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD		WELL #:		9H	RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	- 14398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4395 3	55 9	N		50			281
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4254 3	58 9	N		53			334
10	4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4260 3	56 9	N		51	179 1		206
*11	4320 X	3831	-0-	-489	-0-	3824 3	7 9	N		6			212
*12	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	4069 3		N		-0-			212
*01	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	3683 3		N		-0-			212

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		12H	RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	- 14075	
08	2852 X	2771	-0-	-81	-0-	2719 3	52 9	N		47			311
09	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2667 3	12 9	N		11	180 1		142
10	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2737 3	64 9	N		58			200
11	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	2737 3	68 9	N		62			262
12	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2653 3	88 9	N		80	180 1		162
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2667 3	272 9	N		247	180 1		229

A. WEBB ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	- 14030	
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3335 3	29 9	N		26			345
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3188 3	33 9	N		30			375
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3129 3	36 9	N		33			408
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3029 3	46 9	N		42	175 1		275
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3005 3	57 9	N		52			327
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2929 3	79 9	N		72			399

VOLLMERT "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	- 14450	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
08	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2812 3	88 9	N		80			461
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2687 3	88 9	N		80	172 1		369
10	3224 X	2291	-0-	-933	-0-	2233 3	58 9	N		53			422
11	3120 X	2255	-0-	-865	-0-	2233 3	22 9	N		20			442
12	3224 X	2447	-0-	-777	-0-	2404 3	43 9	N		39			481
*01	2914 X	1446	-0-	-1468	-0-	1429 3	17 9	N		15			496

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6784 3	84 9	N		76			489
09	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6208 3	76 9	N		69	177 1		381
10	6479 X	6006	-0-	-473	-0-	5925 3	81 9	N		74			455
11	6270 X	5961	-0-	-309	-0-	5861 3	100 9	N		91	187 1		359
*12	6479 X	6057	-0-	-422	-0-	6054 3	3 9	N		3			362
*01	6479 X	5408	-0-	-1071	-0-	5408 3		N		-0-			362

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2593	-0-	-259	-0-	2562	3	31	9	N	28			287
09	2700 X	2444	-0-	-256	-0-	2422	3	22	9	N	20			307
10	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	1611	3	12	9	N	11			318
11	2700 X	1639	-0-	-1061	-0-	1611	3	28	9	N	25			343
12	2790 X	2167	-0-	-623	-0-	2136	3	31	9	N	28	180	1	191
01	2604 X	2096	-0-	-508	-0-	1867	3	229	9	N	208	180	1	219

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817		
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2822	3	77	9	N	70			227
09	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2696	3	61	9	N	55			282
10	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2700	3	66	9	N	60	174	1	168
11	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	2514	3	66	9	N	60			228
12	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	2510	3	70	9	N	64			292
01	2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	1621	3	42	9	N	38			330

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			287
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			287
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			287
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			287
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			287
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3			290

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180		
08	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4122	3	116	9	N	105	179	1	360
09	4200 X	4069	-0-	-131	-0-	3955	3	114	9	N	104			464
10	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	3954	3	110	9	N	100	178	1	386
11	4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3816	3	99	9	N	90			476
12	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-	354	1	122
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3802	3	507	9	N	461	354	1	229

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173		
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2779	3	47	9	N	43			284
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2621	3	26	9	N	24	174	1	134
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3079	3	53	9	N	48			182
*11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3			185
*12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-			185
*01	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2748	3			N	-0-			185

WEBB		WELL #:		5188H	RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286		
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46			368
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2158	3	42	9	N	38	173	1	233
10	2697 N	2375	-0-	-322	-0-	2328	3	47	9	N	43			276
11	2490 N	2229	-0-	-261	-0-	2166	3	63	9	N	57			333
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2153	3	81	9	N	74	174	1	233
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2077	3	264	9	N	240	174	1	299

VOLLMERT		WELL #:		7H	RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906		
08	4960 X	4661	-0-	-299	-0-	4594	3	67	9	N	61			249
09	4740 X	4398	-0-	-342	-0-	4334	3	64	9	N	58	172	1	135
10	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4561	3	69	9	N	63			198
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4434	3	73	9	N	66			264
12	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4380	3	81	9	N	74	180	1	158
*01	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	3731	3	264	9	N	240	180	1	218

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2698	3	7	9	N	6					157
*09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					157
*10	2945 N	2584	-0-	-361	-0-	2584	3			N	-0-					157
*11	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	2372	3			N	-0-					157
*12	2635 N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3			N	-0-					157
*01	2604 N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3			N	-0-					157

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981						
08	7285 X	6314	-0-	-971	-0-	1709	1	4483	3	N	111	178	1			425
						122	9									
09	7050 X	6148	-0-	-902	-0-	1655	1	4384	3	N	99	185	1			339
						109	9									
10	7037 X	5868	-0-	-1169	-0-	1709	1	4051	3	N	98	179	1			258
						108	9									
11	6810 X	5818	-0-	-992	-0-	1655	1	4051	3	N	102					360
						112	9									
12	7037 X	6226	-0-	-811	-0-	1709	1	4363	3	N	140	196	1			304
						154	9									
*01	6355 X	5629	-0-	-726	-0-	1709	1	3584	3	N	305	196	1			413
						336	9									

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858						
08	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4429	3	48	9	N	44					304
09	4470 X	4270	-0-	-200	-0-	4258	3	12	9	N	11					315
10	4588 X	4357	-0-	-231	-0-	4357	3			N	-0-					315
11	4380 X	4135	-0-	-245	-0-	4135	3			N	-0-	175	1			140
12	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					140
01	4464 X	3615	-0-	-849	-0-	3574	3	41	9	N	37					177

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410						
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5048	3	102	9	N	93					578
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5044	3	112	9	N	102	178	1			502
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5156	3	121	9	N	110					612
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4965	3	162	9	N	147	370	1			389
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	4936	3	200	9	N	182	181	1			390
*01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4309	3	367	9	N	334	181	1			543

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375						
08	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	2940	3	77	9	N	70	175	1			137
09	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2899	3	77	9	N	70					207
10	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3015	3	85	9	N	77	173	1			111
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3024	3	96	9	N	87					198
12	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3054	3	102	9	N	93	174	1			117
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2951	3	289	9	N	263	174	1			206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	7378 X	6704	-0-	-674	-0-	6235 3	469 9	N	426		426	348 1		483
09	6870 X	6515	-0-	-355	-0-	6069 3	446 9	N	405		405	502 1		386
10	7099 X	6696	-0-	-403	-0-	6213 3	483 9	N	439		439	329 1		496
11	6870 X	6455	-0-	-415	-0-	6000 3	455 9	N	414		414	521 1		389
12	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	6102 3	468 9	N	425		425	331 1		483
01	6727 X	6718	-0-	-9	-0-	6189 3	529 9	N	481		481	331 1		633

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339				
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1961 3	64 9	N	58		58	193 1		280
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1898 3	76 9	N	69		69			349
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	1941 3	69 9	N	63		63	187 1		225
11	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1846 3	69 9	N	63		63			288
12	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1844 3	77 9	N	70		70			358
01	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1776 3	73 9	N	66		66			424

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002				
08	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1463 3	61 9	N	55		55			134
09	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1416 3	59 9	N	54		54			188
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1526 3	65 9	N	59		59			247
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1456 3	55 9	N	50		50			297
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1515 3	72 9	N	65		65	199 1		163
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1428 3	284 9	N	258		258	199 1		222

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433				
08	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	4512 3	68 9	N	62		62			362
09	4560 X	4378	-0-	-182	-0-	4316 3	62 9	N	56		56	178 1		240
10	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4494 3	70 9	N	64		64			304
11	4470 X	4151	-0-	-319	-0-	4085 3	66 9	N	60		60			364
12	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4435 3	70 9	N	64		64	185 1		243
*01	4588 X	3688	-0-	-900	-0-	3435 3	253 9	N	230		230	185 1		288

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918				
08	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2404 3	91 9	N	83		83			279
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2312 3	89 9	N	81		81	183 1		177
10	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2361 3	89 9	N	81		81			258
11	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2252 3	94 9	N	85		85			343
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2308 3	96 9	N	87		87	184 1		246
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2220 3	300 9	N	273		273	184 1		335

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153				
08	3100 N	2297	-0-	-803	-0-	6619	2271 3	26 9	N	24		24		522
09	3000 N	2205	-0-	-795	-0-	5824	2181 3	24 9	N	22		22		544
10	3100 N	2233	-0-	-867	-0-	4957	2207 3	26 9	N	24		24		568
11	3000 N	2146	-0-	-854	-0-	4103	2120 3	26 9	N	24		24		592
12	3100 N	2160	-0-	-940	-0-	3163	2136 3	24 9	N	22		22		614
01	3100 N	2220	-0-	-880	-0-	2283	2198 3	22 9	N	20		20		634

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760				
08	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7187 3	103 9	N	94		94	174 1		490
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089 3	119 9	N	108		108	179 1		419
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7503 3	134 9	N	122		122	176 1		365
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7025 3	174 9	N	158		158			523
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7161 3	154 9	N	140		140	157 1		506
*01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6687 3	84 9	N	76		76	157 1		425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1812	3	72	9	N	65	184	1			315
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1714	3	66	9	N	60					375
10	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1826	3	75	9	N	68	169	1			274
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1848	3	87	9	N	79					353
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2151	3	84	9	N	76	189	1			240
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1640	3	284	9	N	258	189	1			309

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

08	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3729	3	200	9	N	182	178	1			368
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			N	-0-					368
10	3906 X	3843	-0-	-63	-0-	3744	3	99	9	N	90	183	1			275
*11	3900 X	3659	-0-	-241	-0-	3571	3	88	9	N	80					355
*12	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			N	-0-					355
*01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	3641	3			N	-0-					355

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

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

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

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

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

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

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

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

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6822	3	119	9	N	108				369
09	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6659	3	113	9	N	103	180	1		292
*10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6616	3	77	9	N	70				362
*11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-	174	1		188
*12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-				188
*01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-				188

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	3	40	9	N	36	182	1		292
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1200	3	52	9	N	47				339
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	3	44	9	N	40	183	1		196
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1187	3	50	9	N	45				241
12	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1204	3	57	9	N	52				293
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1364	3	52	9	N	47				340

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

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

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

08	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	2924	3	74	9	N	67				328
09	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2793	3	76	9	N	69	192	1		205
10	3162 X	1771	-0-	-1391	-0-	1723	3	48	9	N	44				249
11	3060 X	2645	-0-	-415	-0-	2568	3	77	9	N	70				319
12	3162 X	2505	-0-	-657	-0-	2421	3	84	9	N	76	181	1		214
01	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2218	3	271	9	N	246	181	1		279

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				74
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				74
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				74
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				74
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				74
*01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

08	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10068	3	151	9	N	137	181	1		378
09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9609	3	110	9	N	100				478
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10292	3	85	9	N	77				555
11	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9757	3	89	9	N	81	187	1		449
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9876	3	101	9	N	92	187	1		354
*01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9003	3	298	9	N	271	187	1		438

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

08	3441 X	3239	-0-	-202	-0-	3178	3	61	9	N	55	174	1		324
09	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3050	3	59	9	N	54				378
10	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3026	3	63	9	N	57				435
11	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2846	3	62	9	N	56	192	1		299
12	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	2905	3	68	9	N	62				361
*01	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2862	3	78	9	N	71				432

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1812	3	36	9	N	33	281
*09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	3	32	9	N	29	128
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-	128
*11	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562	3			N	-0-	128
*12	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-	128
*01	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3			N	-0-	128

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773		
08	4898 X	4748	-0-	-150	-0-	4691	3	57	9	N	52	328
09	4740 X	4671	-0-	-69	-0-	4606	3	65	9	N	59	387
10	4898 X	4622	-0-	-276	-0-	4571	3	51	9	N	46	433
11	4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-	246
12	4898 X	4476	-0-	-422	-0-	4476	3			N	-0-	57
*01	4836 X	4400	-0-	-436	-0-	4121	3	279	9	N	254	122

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850		
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	4089	3	58	9	N	53	167
09	4530 X	3733	-0-	-797	-0-	3670	3	63	9	N	57	224
10	4433 X	3691	-0-	-742	-0-	3613	3	78	9	N	71	110
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	3	117	9	N	106	216
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4664	3	147	9	N	134	151
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4010	3	342	9	N	311	263

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953		
08	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16340	3	424	9	N	385	591
09	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	15741	3	507	9	N	461	488
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15454	3	508	9	N	462	567
11	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	14825	3	501	9	N	455	443
12	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13353	3	539	9	N	490	550
01	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13827	3	299	9	N	272	439

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025		
08	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	1339	1	9393	3	N	271	179
						298	9					
09	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	1296	1	9156	3	N	276	263
						304	9					
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	1339	1	9494	3	N	284	163
						312	9					
11	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	1296	1	9014	3	N	291	260
						320	9					
12	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1339	1	8930	3	N	293	363
						322	9					
01	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1339	1	8249	3	N	24	197
						26	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4061 X	3855	-0-	-206	-0-	3799	3	56	9	N	51		333
09	3930 X	3519	-0-	-411	-0-	3474	3	45	9	N	41		374
10	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3807	3	59	9	N	54	180 1	248
11	3870 X	3566	-0-	-304	-0-	3532	3	34	9	N	31		279
12	3937 X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			N	-0-	188 1	91
01	3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3535	3	279	9	N	254	188 1	157

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-		285
09	1680 X	736	-0-	-944	-0-	728	3	8	9	N	7		292
10	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	1629	3	12	9	N	11		303
11	1680 X	1478	-0-	-202	-0-	1461	3	17	9	N	15		318
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	N	18		336
*01	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	1200	3	24	9	N	22		358

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11831	3	107	9	N	97		615
09	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11836	3	111	9	N	101	362 1	354
10	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12126	3	125	9	N	114		468
11	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11431	3	122	9	N	111		579
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11972	3	135	9	N	123	175 1	527
*01	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11716	3	306	9	N	278	175 1	630

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	3	39	9	N	35		318
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	3	55	9	N	50	173 1	195
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4505	3	69	9	N	63		258
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3989	3	65	9	N	59		317
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4305	3	63	9	N	57	181 1	193
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3693	3	263	9	N	239	181 1	251

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1645	3	50	9	N	45		191
09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42		233
10	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1381	3	36	9	N	33		266
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	3	41	9	N	37		303
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1497	3	53	9	N	48	189 1	162
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1160	3	251	9	N	228	189 1	201

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
08	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2571	3	62	9	N	56		241
09	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	2487	3	67	9	N	61		302
10	2914 X	2571	-0-	-343	-0-	2509	3	62	9	N	56	180 1	178
*11	2820 X	2368	-0-	-452	-0-	2356	3	12	9	N	11		189
*12	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	2441	3			N	-0-		189
*01	2635 X	2331	-0-	-304	-0-	2331	3			N	-0-		189

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635			
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	285 1	3384 3	N	221	347 1	254
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	243 9	3385 3	N	205	170 1	289
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	276 1	3493 3	N	210	162 1	337
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	231 9	3349 3	N	188	165 1	360
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	276 1	3340 3	N	142	175 1	327
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	207 9	3100 3	N	142	175 1	294
						285 1					
						156 9					
						156 9					

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819			
08	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3453 3	78 9	N	71		211
09	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	3349 3	70 9	N	64	184 1	91
10	3782 X	3470	-0-	-312	-0-	3403 3	67 9	N	61		152
11	3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3215 3	70 9	N	64		216
12	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	3213 3	74 9	N	67	188 1	95
*01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3284 3	287 9	N	261	188 1	168

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146			
08	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9723 3	298 9	N	271	183 1	560
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9045 3	215 9	N	195	353 1	402
10	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9960 3	263 9	N	239	182 1	459
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9325 3	304 9	N	276	192 1	543
12	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9808 3	327 9	N	297	189 1	651
*01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9421 3	106 9	N	96	189 1	558

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882			
08	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4005 3	44 9	N	40		285
09	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3901 3	48 9	N	44		329
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3930 3	42 9	N	38		367
11	3990 X	3767	-0-	-223	-0-	3712 3	55 9	N	50	180 1	237
12	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	3788 3	54 9	N	49		286
*01	4092 X	3755	-0-	-337	-0-	3702 3	53 9	N	48		334

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100			
08	527 N	96	-0-	-431	-0-	96 3		N	-0-		307
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		307
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		307
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		307
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3379 X	2907	-0-	-472	-0-	2835 3	72 9	N	65		309
09		3270 X	2898	-0-	-372	-0-	2828 3	70 9	N	64	192 1	181
10		4433 X	3117	-0-	-1316	-0-	3043 3	74 9	N	67		248
11		4290 X	3322	-0-	-968	-0-	3248 3	74 9	N	67		315
12		4433 X	3518	-0-	-915	-0-	3422 3	96 9	N	87	184 1	218
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3603 3	282 9	N	256	184 1	290

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	10539	PERF.11352	- 15683
08		7564 X	6869	-0-	-695	-0-	6773 3	96 9	N	87		201
09		7200 X	6574	-0-	-626	-0-	6476 3	98 9	N	89	166 1	124
10		7440 X	6600	-0-	-840	-0-	6497 3	103 9	N	94		218
11		7110 X	6599	-0-	-511	-0-	6497 3	102 9	N	93	182 1	129
12		7347 X	6606	-0-	-741	-0-	6496 3	110 9	N	100		229
01		6882 X	6251	-0-	-631	-0-	6167 3	84 9	N	76		305

FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122
08		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16380 3	172 9	N	156		419
09		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	17814 3	206 9	N	187	185 1	421
10		17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17554 3	198 9	N	180	187 1	414
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16815 3	221 9	N	201	194 1	421
12		15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	14961 3	221 9	N	201	386 1	236
01		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12123 3	601 9	N	546	386 1	396

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464
08		19733 X	19733	-0-	-0-	-0-	19402 3	331 9	N	301	191 1	1044
09		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	19460 3	156 9	N	142	187 1	999
10		19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	19054 3	26 9	N	24	193 1	830
11		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	18114 3	252 9	N	229	199 1	860
12		18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	17789 3	229 9	N	208	185 1	883
*01		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18153 3	193 9	N	175		1058

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655
08		11563 X	11333	-0-	-230	-0-	11084 3	249 9	N	226	183 1	415
09		11160 X	10795	-0-	-365	-0-	10555 3	240 9	N	218	183 1	450
10		11532 X	11126	-0-	-406	-0-	10880 3	246 9	N	224	373 1	301
11		11160 X	10559	-0-	-601	-0-	10319 3	240 9	N	218		519
12		11439 X	10705	-0-	-734	-0-	10442 3	263 9	N	239	391 1	367
*01		11346 X	10608	-0-	-738	-0-	10191 3	417 9	N	379	391 1	355

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

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

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			211
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			211
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			211
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			211
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			211
*01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10086 - 10420

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC 101619
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

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

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
FLOWERS C		WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WATERFIELD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119	
08	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-		-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	1263	3		N	-0-		-0-

WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
MAHLER												
WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		5828 X	5828	-0-	-0-	B	-0-	5828	3	N	-0-	72
09		5656 X	5656	-0-	-0-	B	-0-	5656	3	N	-0-	72
10		5913 X	5913	-0-	-0-	B	-0-	5913	3	N	-0-	72
11		5948 X	5948	-0-	-0-	B	-0-	5948	3	N	-0-	72
12		5457 X	5457	-0-	-0-	B	-0-	5457	3	N	-0-	72
*01		5871 X	5871	-0-	-0-	B	-0-	5847	3	24 9 N	22	94

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)												
BCE-MACH III LLC												
CAMPBELL, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204												
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL 37												
WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362												
08		465 N	430	-0-	-35		-0-	430	3	N	-0-	-0-
09		623 N	623	-0-	-0-		-0-	623	3	N	-0-	-0-
10		646 N	646	-0-	-0-		-0-	646	3	N	-0-	-0-
11		628 N	628	-0-	-0-		-0-	628	3	N	-0-	-0-
12		647 N	647	-0-	-0-		-0-	647	3	N	-0-	-0-
01		580 N	580	-0-	-0-		-0-	580	3	N	-0-	-0-

EARP												
WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314												
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 63												
WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125												
08	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-		-0-	11795	3	3 9 N	3	3
09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-		-0-	8817	3	6 9 N	5	8
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-		-0-	6908	3	3 9 N	3	11
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		-0-	4313	3		-0-	11
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		-0-	4449	3	8 9 N	7	18
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		-0-	3818	3	3 9 N	3	21

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC				101619									
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2			N	-0-		33
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		33
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-		33
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		33
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		33
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-		33

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
WATERFIELD				WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATERFIELD				WELL #:	5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)		60467 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		040205										
THORNE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 117637		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
HOWELL		WELL #: 9072		RRCID -> 192367		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)		60468 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		101619										
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		WELL #: 8 L		RRCID -> 116434		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005				
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1333 2	13 9	N	12		64
09	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1157 2		N	-0-		64
*10	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1204 2	45 9	N	41	32 7	73
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1230 2	24 9	N	22		95
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1256 2	21 9	N	19		114
*01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1153 2	19 9	N	17		131

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)		60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
CAMPBELL, J.W. UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946				
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		101619										
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628				
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PABLO		631643													
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111							
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-				-0-
09	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	2			N	-0-				-0-
10	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-				-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DILLMAN GW		631643													
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088							
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16				128
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12				140
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	N	17				157
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1280	3	22	9	N	20				177
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	N	21				198
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10				208

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CAMBELL -A-		631643													
CAMBELL -A-		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630							
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-				52
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-				52
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-				52
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				52
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				52
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				52

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
MCCOY, BOB "C"		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163							
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-				-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-				-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		101619													
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370							
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-				32
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-				32
*10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	32	7		-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CREST RESOURCES, INC.				189901										
HARDIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875					
08	930	N		900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-			25
09	903	N		903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			25
10	930	N		878	-0-	-52	-0-	878	2	N	-0-			25
11	899	N		899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			25
12	930	N		929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			25
01	868	N		784	-0-	-84	-0-	784	2	N	-0-			25

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176					
08	2756	X		2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			46
09	3008	X		3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			46
10	2971	X		2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-			46
11	2713	X		2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			46
12	2712	X		2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			46
01	2369	X		2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			46

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364					
08	4970	X		4970	-0-	-0-	-0-	4970	2	N	-0-			20
09	4889	X		4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-			20
10	4801	X		4801	-0-	-0-	-0-	4801	2	N	-0-			20
11	4536	X		4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	N	-0-			20
12	4691	X		4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-			20
01	4210	X		4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			20

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148					
08	806	N		677	-0-	-129	-0-	597	2	N	73			138
09	750	N		-0-	-0-	-750	-0-	-0-		N	34			172
10	3100	N		30126	-0-	27026	27026	22253	2	N	7157	7082	1	247
11	3000	N		16572	-0-	13572	40598	12759	2	N	3466	3643	1	70
12	3100	N		12849	-0-	9749	50347	10058	2	N	2537	2270	1	337
*01	60207	X		9860	-0-	-50347	-0-	8309	2	N	1410	1547	1	200

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306					
08	372	X		224	-0-	-148	-0-	224	2	N	-0-			18
09	360	X		172	-0-	-188	-0-	172	2	N	-0-			18
10	372	X		155	-0-	-217	-0-	155	2	N	-0-			18
11	300	X		187	-0-	-113	-0-	187	2	N	-0-			18
12	248	X		201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-			18
01	217	X		146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)												61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC												101619									
MILLS, R. D.												WELL #: 1 U		RRCID -> 133497		COMPL. DATE 05/01/1989		TOTAL DEPTH 21735		PERF.13850 - 13900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2				Y	-0-					-0-		
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2				Y	-0-					-0-		
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2				Y	-0-					-0-		
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2				Y	-0-					-0-		
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2				Y	-0-					-0-		
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2				Y	-0-					-0-		

JILL 54												WELL #: 1		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 16587		PERF.13305 - 13560	
08		3193 X	2416	-0-	-777	-0-	-0-	2408	2	8	9	N		7					147		
09		3210 X	2906	-0-	-304	-0-	-0-	2900	2	6	9	N		5					152		
*10		3410 X	2942	-0-	-468	-0-	-0-	2942	2			N		-0-	9	7			143		
11		3300 X	2655	-0-	-645	-0-	-0-	2644	2	11	9	N		10					153		
12		3410 X	2820	-0-	-590	-0-	-0-	2816	2	4	9	N		4	131	1			26		
*01		3007 X	2328	-0-	-679	-0-	-0-	2311	2	17	9	N		15					41		

LARA 54												WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 16554		PERF.13195 - 13655	
08		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2	66	9	N		60					93		
09		3420 X	3405	-0-	-15	-0-	-0-	3405	2			N		-0-					93		
*10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3562	2	155	9	N		141					234		
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2	134	9	N		122	200	1			156		
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2	73	9	N		66	59	1			163		
*01		3534 X	3471	-0-	-63	-0-	-0-	3384	2	87	9	N		79					242		

TYLER 55												WELL #: 1		RRCID -> 268646		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16215		PERF.12902 - 14500	
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	2			N		-0-					-0-		
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	2			N		-0-					-0-		
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239	2			N		-0-					-0-		
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	2			N		-0-					-0-		
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	2			N		-0-					-0-		
*01		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2			N		-0-					-0-		

TATIANA 17												WELL #: 1		RRCID -> 270267		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 16628		PERF.13021 - 14200	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N		7					227		
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	N		8					235		
*10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N		2	185	7			52		
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	51	9	N		46					98		
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			N		-0-					98		
*01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N		-0-					98		

IVANA												WELL #: 1018		RRCID -> 270269		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 18050		PERF.13023 - 13600	
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2			N		-0-					20		
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N		-0-					20		
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	2			N		-0-	20	7			-0-		
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N		-0-					-0-		
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N		-0-					-0-		
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N		-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 276451		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465								
JILL 54		WELL #: 2054														
08	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8234	2	69	9	N	63	16	1			221
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7768	2	76	9	N	69	31	1			259
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7180	2	74	9	N	67	192	1			134
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7459	2	87	9	N	79	37	1			176
12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7506	2	61	9	N	55	21	1			210
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7164	2	33	9	N	30	188	1			52

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785								
MOORE 1		WELL #: 201														
08	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	3101	2	9	9	N	8					93
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3325	2	9	9	N	8					101
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					101
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					101
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4961	2	2	9	N	2					103
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					108

HARDIN UNIT		WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903								
08	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					93
09	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-					93
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1531	2	13	9	N	12					105
11	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1510	2	8	9	N	7					112
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1564	2	12	9	N	11					123
01	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1488	2	20	9	N	18					141

NECTAR		WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978								
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3856	2	25	9	N	23					86
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	N	12	65	1			33
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	2	14	9	N	13					46
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	N	19					65
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21					86
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	N	18					104

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930								
DAVIDSON		WELL #: 2036														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)				61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619										
LISTER				WELL #:	4	RRCID ->	186543	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11748 - 12070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDBETTER				WELL #:	6021H	RRCID ->	266037	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12142	PERF.	12429 - 17280	
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4115	2	144	9	Y	131			167
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3207	2	91	9	Y	83	153	1	97
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	288	1	3666	2	Y	124	163	1	58
						136	9							
*11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	146	152	1	52
						161	9							
*12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	297	1	4486	2	Y	176	164	1	64
						194	9							
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	335	1	2842	2	Y	116			180
						128	9							

MITO RESOURCES TX LLC				571941										
DABERRY				WELL #:	401	RRCID ->	163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11880 - 11904	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BRYANT				WELL #:	2044	RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11928 - 12060	
08	3100 N	3495	-0-	395	434	3328	3	167	9	N	152	183	1	326
09	3000 N	3162	-0-	162	596	3078	3	84	9	N	76			402
10	3859 X	3263	-0-	-596	-0-	3163	3	100	9	N	91	196	1	297
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3086	3	66	9	N	60			357
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3010	3	59	9	N	54			411
*01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2869	3	46	9	N	42			453

COLTHARP				WELL #:	2051	RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	11962 - 12111	
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	N	8			209
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			209
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1356	3	17	9	N	15			224
11	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1325	3	6	9	N	5			229
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1350	3	18	9	N	16			245
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-			245

FABIAN				WELL #:	3045	RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11858 - 12102	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			321
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			321
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941														
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882								
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	N	1					296
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					304
10	1400 N		-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					304
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					309
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	3	14	9	N	13					322
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					322

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878								
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872								
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					277
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10	9	N	9					286
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					286
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					286
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	N	1					287
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					287

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941								
DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910	- 11934
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-		229
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-		229
10	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3		N	-0-		229
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3		N	-0-		229
12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3		N	-0-		229
01	2015 N	1435	-0-	-580	-0-	1435	3		N	-0-		229

BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12300	- 12330
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2729	3	39	9	N	35	229
09	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1049	3	12	9	N	11	240
10	2170 N	912	-0-	-1258	-0-	894	3	18	9	N	16	256
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	3	39	9	N	35	291
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2872	3	37	9	N	34	127
01	3100 N	3357	-0-	257	257	3288	3	69	9	N	63	190

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12438	- 12680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.16099	- 16381
08	12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8350	3	79	9	N	72	596
09	11910 X	10374	-0-	-1536	-0-	10297	3	77	9	N	70	471
10	12090 X	11868	-0-	-222	-0-	11701	3	167	9	N	152	426
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10505	3	74	9	N	67	493
12	10912 X	10607	-0-	-305	-0-	10486	3	121	9	N	110	412
01	11873 X	10485	-0-	-1388	-0-	10372	3	113	9	N	103	515

BUCKINGHAM		WELL #:		3021H	RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12496	- 16286
08	8215 X	7053	-0-	-1162	-0-	6895	3	158	9	N	144	331
09	7950 X	6792	-0-	-1158	-0-	6671	3	121	9	N	110	441
10	7750 X	6151	-0-	-1599	-0-	6043	3	108	9	N	98	361
11	7500 X	6690	-0-	-810	-0-	6610	3	80	9	N	73	434
12	7750 X	4819	-0-	-2931	-0-	4756	3	63	9	N	57	491
01	7068 X	5373	-0-	-1695	-0-	5344	3	29	9	N	26	517

BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	266305	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12088	- 12506
08	3100 N	3187	-0-	87	87	3185	3	2	9	N	2	269
09	2343 N	2256	-0-	-87	-0-	2256	3			N	-0-	269
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	269
11	780 X	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-	269
12	806 X	679	-0-	-127	-0-	677	3	2	9	N	2	271
01	806 X	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-	271

BUCKINGHAM		WELL #:		6058H	RRCID ->	269034	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12265	PERF.12515	- 16514
08	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9747	3	103	9	N	94	245
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9419	3	119	9	N	108	167
10	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8851	3	142	9	N	129	296
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9820	3	163	9	N	148	251
*12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8852	3	171	9	N	155	214
*01	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9332	3	154	9	N	140	159

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//	61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059									
MILLS RANCH			WELL #: 1040	RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.	13489 - 14386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2	N	-0-			210
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2	N	-0-			210
10	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2	N	-0-			210
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2	N	-0-			210
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2	N	-0-			210
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2	N	-0-			210

MILLS RANCH			WELL #: 2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL			WELL #: 1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
08	6262 X	6058	-0-	-204	-0-	5935	2	123 9	N	112		240
09	5790 X	5687	-0-	-103	-0-	5563	2	124 9	N	113	180 1	173
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5651	2	133 9	N	121	182 1	112
11	5850 X	5390	-0-	-460	-0-	5271	2	119 9	N	108		220
12	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5331	2	119 9	N	108	176 1	152
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4826	2	119 9	N	108		260

MILLS RANCH SE 25			WELL #: 1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
08	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	18194	2	409 9	N	372	381 1	283
09	17940 X	10581	-0-	-7359	-0-	10406	2	175 9	N	159	192 1	250
10	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-				N	-0-		250
11	17940 X	-0-	-0-	-17940	-0-				N	23		273
12	18538 X	5982	-0-	-12556	-0-	5718	2	264 9	N	240	196 1	317
01	18538 X	13630	-0-	-4908	-0-	13103	2	527 9	N	479	379 1	417

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ABERNETHY UNIT			WELL #: 1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)			61691 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC			101619									
JAMES, W. F.			WELL #: 1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC				101619												
DAVIS 64				WELL #:	5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	11566 - 16212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	73					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

INVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	11322 - 16136			
08		2790 X	2367	-0-	-423		2257	2	110	9	Y	100				294
09		2073 X	2073	-0-	-0-		26	1	1986	2	Y	55	167	1		182
							61	9								
*10		2170 X	1781	-0-	-389		1703	2	78	9	Y	71	116	7		137
11		2280 X	1359	-0-	-921		1275	2	84	9	Y	76	162	1		51
12		3092 X	3092	-0-	-0-		3031	2	61	9	Y	55				106
*01		2356 X	1911	-0-	-445		1868	2	43	9	Y	39				145

DAVIS 64				WELL #:	6H	RRCID ->	268037	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11620 - 16127			
08		3999 X	3893	-0-	-106		1003	1	2820	2	Y	64	182	1		50
							70	9								
09		3870 X	2631	-0-	-1239		1014	1	1602	2	Y	14				64
							15	9								
*10		12087 X	12087	-0-	-0-		1054	1	10930	2	Y	94				158
							103	9								
11		11133 X	11133	-0-	-0-		1020	1	10004	2	Y	99	167	1		90
							109	9								
12		11096 X	11096	-0-	-0-		1037	1	9932	2	Y	115				205
							127	9								
*01		9516 X	9516	-0-	-0-		833	1	8538	2	Y	132	176	1		161
							145	9								

DAVIS 64				WELL #:	7H	RRCID ->	268264	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	11565 - 16027			
08		2891 N	2891	-0-	-0-		1046	1	1679	2	Y	151				253
							166	9								
09		2281 N	2281	-0-	-0-		1049	1	1169	2	Y	57	179	1		131
							63	9								
*10		3100 N	12454	-0-	9354	9354	1054	1	11165	2	Y	214	75	7		270
							235	9								
11		3000 N	11977	-0-	8977	18331	1080	1	10795	2	Y	93	174	1		189
							102	9								
12		3100 N	12547	-0-	9447	27778	1116	1	11313	2	Y	107				296
							118	9								
*01		38370 X	10592	-0-	-27778		882	1	9636	2	Y	67	176	1		187
							74	9								

BRYANT				WELL #:	2022	RRCID ->	268774	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12060 - 12114			
08		3224 X	2381	-0-	-843		2336	2	45	9	Y	41				170
09		3120 X	1475	-0-	-1645		22	1	1424	2	Y	26	176	1		20
							29	9								
10		3131 X	1964	-0-	-1167		1910	2	54	9	Y	49				69
11		2310 X	2028	-0-	-282		1941	2	87	9	Y	79				148
12		2387 X	2321	-0-	-66		2292	2	29	9	Y	26				174
*01		2387 X	2255	-0-	-132		2193	2	62	9	Y	56	189	1		41

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			Y	69
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	69
*10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	Y	54
11		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1287	2	8	9	Y	61
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1474	2	40	9	Y	97
*01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	97

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050												
08		4061 X	3575	-0-	-486	-0-	3457	2	118	9	N	186
09		4020 X	3680	-0-	-340	-0-	3568	2	112	9	N	114
*10		4154 X	3778	-0-	-376	-0-	3624	2	154	9	N	89
11		4020 X	3474	-0-	-546	-0-	3323	2	151	9	N	56
12		4061 X	2959	-0-	-1102	-0-	2856	2	103	9	N	150
*01		3813 X	3057	-0-	-756	-0-	2933	2	124	9	N	81

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667												
08		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2091	1	675	9	Y	319
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2060	1	510	2	Y	209
*10		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1043	1	2645	2	Y	171
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	1020	1	1902	2	Y	170
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1054	1	1968	2	Y	170
*01		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	170

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753												
08		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	496	1	1982	2	Y	119
09		2790 X	1870	-0-	-920	-0-	480	1	1279	2	Y	220
*10		2883 X	2514	-0-	-369	-0-	2319	2	195	9	Y	51
11		2790 X	2009	-0-	-781	-0-	1865	2	144	9	Y	182
12		2821 X	1677	-0-	-1144	-0-	1575	2	102	9	Y	115
*01		2604 X	1159	-0-	-1445	-0-	1057	2	102	9	Y	34

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234												
08		2697 X	2063	-0-	-634	-0-	1911	2	152	9	N	98
09		2310 X	1966	-0-	-344	-0-	1821	2	145	9	N	56
*10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2395	2	190	9	N	229
11		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2321	2	153	9	N	190
12		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2390	2	172	9	N	185
*01		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2499	2	189	9	N	184

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	496	1	3721	2	Y	181	171	1	153
							199	9							
09	4230	X	3651	-0-	-579	-0-	480	1	3041	2	Y	118	176	1	95
							130	9							
*10	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	240	1	3519	2	Y	182	176	1	101
							200	9							
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3563	2	221	9	Y	201	171	1	131
12	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	3252	2	196	9	Y	178	178	1	131
*01	4371	X	1509	-0-	-2862	-0-	1419	2	90	9	Y	82	174	1	39

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703															
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12528	2	458	9	N	416	516	1	87
09	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12602	2	395	9	N	359	348	1	98
*10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12173	2	431	9	N	392	337	1	153
11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9955	2	403	9	N	366	336	1	183
12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9056	2	399	9	N	363	503	1	43
*01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9298	2	382	9	N	347	349	1	41

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013															
08	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5141	2	290	9	N	264	341	1	137
09	5400	X	5251	-0-	-149	-0-	4980	2	271	9	N	246	174	1	209
*10	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5138	2	295	9	N	268	342	1	135
11	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	4695	2	279	9	N	254	173	1	216
12	5580	X	4877	-0-	-703	-0-	4585	2	292	9	N	265	340	1	141
*01	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	4121	2	305	9	N	277	175	1	243

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623															
08	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	310	1	2248	2	N	205	338	1	67
							226	9							
09	4830	X	2611	-0-	-2219	-0-	300	1	2082	2	N	208	158	1	117
							229	9							
*10	3224	X	2212	-0-	-1012	-0-	1993	2	219	9	N	199	162	1	154
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2503	2	194	9	N	176	167	1	163
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2664	2	216	9	N	196	177	1	182
*01	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	524	2	213	9	N	194	174	1	202

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
08	4433	X	2719	-0-	-1714	-0-	155	1	2398	2	N	151	167	1	259
							166	9							
09	3600	X	2043	-0-	-1557	-0-	150	1	1808	2	N	77	171	1	165
							85	9							
10	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	1905	2	182	9	N	165	168	1	162
11	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	1904	2	140	9	N	127	174	1	115
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2063	2	174	9	N	158	161	1	112
*01	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	2196	2	207	9	N	188	174	1	126

CREST RESOURCES, INC. 189901															
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546															
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	735	2	25	9	N	23			3066
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			3066
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15			3081
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-			3081
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-			3081
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	412	2	8	9	N	7			3088

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
TYLER 55		WELL #: 7H		RRCID -> 271331		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11539		PERF.11710 - 16372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3565 X	3218	-0-	-347	-0-	35 1	3088 2	Y	86	102 1	159
							95 9					
09		3420 X	2864	-0-	-556	-0-	15 1	2731 2	Y	107	49 1	217
							118 9					
10		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	95 1	2981 2	Y	201	332 1	86
							221 9					
11		3300 X	3298	-0-	-2	-0-	93 1	2962 2	Y	221	205 1	102
							243 9					
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	100 1	3049 2	Y	258	248 1	112
							284 9					
01		3286 X	1004	-0-	-2282	-0-	32 1	883 2	Y	81	134 1	59
							89 9					

BARTZ 19		WELL #: 3019H		RRCID -> 275691		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 11455		PERF.11488 - 16062		
08		1922 X	980	-0-	-942	-0-	161 1	780 2	Y	35	4 1	271
							39 9					
09		1860 X	341	-0-	-1519	-0-	57 1	280 2	Y	4	3 1	272
							4 9					
10		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	346 1	1696 2	Y	68	194 1	146
							75 9					
11		1530 X	1314	-0-	-216	-0-	225 1	1069 2	Y	18	12 1	152
							20 9					
12		1581 X	1512	-0-	-69	-0-	252 1	1193 2	Y	61	8 1	205
							67 9					
01		2108 X	624	-0-	-1484	-0-	114 1	506 2	Y	4	4 1	205
							4 9					

STILES 3		WELL #: 3003H		RRCID -> 276098		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11561 - 16400		
08		1674 X	1557	-0-	-117	-0-	259 1	1258 2	Y	36	5 1	235
							40 9					
09		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	246 1	1302 2	Y	39	7 1	267
							43 9					
10		1612 X	1475	-0-	-137	-0-	243 1	1199 2	Y	30	193 1	104
							33 9					
11		1530 X	1368	-0-	-162	-0-	228 1	1087 2	Y	48	10 1	142
							53 9					
12		1643 X	1361	-0-	-282	-0-	230 1	1088 2	Y	39	8 1	173
							43 9					
01		1643 X	1228	-0-	-415	-0-	214 1	990 2	Y	22	5 1	190
							24 9					

MOORE 62		WELL #: 14H		RRCID -> 276116		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11912 - 15562		
08		1550 X	1496	-0-	-54	-0-	55 1	1305 2	Y	124	124 1	126
							136 9					
09		1530 X	1366	-0-	-164	-0-	40 1	1198 2	Y	116	70 1	172
							128 9					
10		1581 X	1483	-0-	-98	-0-	71 1	1169 2	Y	221	284 1	109
							243 9					
11		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	95 1	1235 2	Y	220	221 1	108
							242 9					
12		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	88 1	1521 2	Y	220	223 1	105
							242 9					
01		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	84 1	1372 2	Y	209	186 1	128
							230 9					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 1901H		RRCID -> 276173		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11324		PERF.11344 - 16095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	336	1	1639	2	Y	24	34	1	5
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	400	1	2091	2	Y	58	34	1	29
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	460	1	2265	2	Y	107	70	1	66
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	424	1	2021	2	Y	95	86	1	75
*12	2635 X	2488	-0-	-147	-0-	415	1	1965	2	Y	98	94	1	79
01	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	399	1	1895	2	Y	93	108	1	64

STILES 68		WELL #: 2868H		RRCID -> 276227		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11770 - 16320				
08	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	411	1	1990	2	Y	37	9	1	58
09	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	373	1	1898	2	Y	35	10	1	83
10	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	313	1	1535	2	Y	61	81	1	63
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	427	1	2035	2	Y	54	20	1	97
12	2480 X	2372	-0-	-108	-0-	408	1	1933	2	Y	28	14	1	111
01	2449 X	1573	-0-	-876	-0-	264	1	1269	2	Y	36	103	1	44

CALCOTE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 276378		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11679 - 16332				
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	57	1	2838	2	Y	132	126	1	158
09	3150 X	2716	-0-	-434	-0-	145	1	2552	2	Y	117	81	1	194
10	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	129	1	2774	2	Y	213	312	1	95
11	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	73	1	2425	2	Y	200	192	1	103
12	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	220	1	2446	2	Y	238	236	1	105
01	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	94	1	2147	2	Y	210	193	1	122

STILES 68		WELL #: 3268H		RRCID -> 276557		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11690 - 15892				
08	4092 X	3741	-0-	-351	-0-	611	1	2970	2	Y	145	153	1	46
09	3960 X	3429	-0-	-531	-0-	160	1	2758	2	Y	118	103	1	61
10	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	541	1	2915	2	Y	191	216	1	36
11	3960 X	3437	-0-	-523	-0-	130	1	2736	2	Y	115	123	1	28
12	3751 X	3443	-0-	-308	-0-	594	1	2662	2	Y	198	166	1	60
01	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	210	1	2360	2	Y	95	101	1	54

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 7011H		RRCID -> 276968	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.10887	- 15680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3100 N	2255	-0-	-845	3678	1079	1	988	2	N	171	168 1 146			
09	3000 N	2131	-0-	-869	2809	1044	1	929	2	N	144	159 1 131			
10	3100 N	2168	-0-	-932	1877	1079	1	915	2	N	158	154 1 135			
11	3000 N	2076	-0-	-924	953	1044	1	842	2	N	173	185 1 123			
12	3100 N	2314	-0-	-786	167	1079	1	1050	2	N	168	176 1 115			
01	2055 N	1888	-0-	-167	-0-	1079	1	684	2	N	114	177 1 52			

FRYE RANCH 10		WELL #: 5010H		RRCID -> 277299		COMPL. DATE			05/08/2014			TOTAL DEPTH	11319	PERF.12063	- 16376
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	335	1	7484	2	N	102	122			
09	7320 X	6925	-0-	-395	-0-	324	1	6509	2	N	84	163 1 43			
10	7905 X	7342	-0-	-563	-0-	335	1	6897	2	N	100	57 1 86			
11	7680 X	7022	-0-	-658	-0-	324	1	6576	2	N	111	106 1 91			
12	7936 X	7062	-0-	-874	-0-	335	1	6613	2	N	104	164 1 31			
01	7936 X	6903	-0-	-1033	-0-	335	1	6417	2	N	137	168			

DAVIS		WELL #: 6053H		RRCID -> 278958		COMPL. DATE			05/20/2014			TOTAL DEPTH	11310	PERF.11269	- 15781
08	3100 N	1996	-0-	-1104	2376	1840	2	156	9	N	142	178 1 111			
09	3000 N	1859	-0-	-1141	1235	1698	2	161	9	N	146	257			
10	3095 N	1860	-0-	-1235	-0-	1698	2	162	9	N	147	188 1 216			
11	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1650	2	167	9	N	152	189 1 179			
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1720	2	189	9	N	172	191 1 160			
01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1609	2	189	9	N	172	192 1 140			

DUPONT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 279033		COMPL. DATE			04/01/2013			TOTAL DEPTH	10448	PERF.10721	- 15556
08	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4536	2	436	9	N	396	374 1 123			
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4532	2	405	9	N	368	354 1 137			
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4871	2	474	9	N	431	359 1 209			
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4615	2	468	9	N	425	572 1 62			
12	5115 X	5079	-0-	-36	-0-	4622	2	457	9	N	415	371 1 106			
01	5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	2985	2	414	9	N	376	194 1 288			

FRYE RANCH		WELL #: 1029H		RRCID -> 279090		COMPL. DATE			06/10/2013			TOTAL DEPTH	10930	PERF.10928	- 15256
08	2945 X	2384	-0-	-561	-0-	1079	1	1134	2	Y	155	81 1 104			
09	2850 X	1268	-0-	-1582	-0-	1044	1	57	2	Y	152	184 1 72			
10	2945 X	2463	-0-	-482	-0-	1079	1	1024	2	Y	327	365 1 34			
11	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	1044	1	1275	2	Y	251	194 1 91			
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	1079	1	1736	2	Y	263	288 1 66			
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1559	2	Y	214	173 1 107			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.// 676084									
FRYE RANCH				WELL #: 6029H	RRCID -> 279091	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11020	- 15402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	335 1	2034 2	N	173	132 1	72		
						190 9							
09	2760 X	2198	-0-	-562	-0-	324 1	1732 2	N	129	184 1	17		
						142 9							
10	2852 X	2774	-0-	-78	-0-	335 1	2244 2	N	177	114 1	80		
						195 9							
11	2670 X	1991	-0-	-679	-0-	324 1	1514 2	N	139	199 1	20		
						153 9							
12	2759 X	1929	-0-	-830	-0-	335 1	1445 2	N	135	87 1	68		
						149 9							
01	2759 X	2047	-0-	-712	-0-	335 1	1571 2	N	128	99 1	97		
						141 9							

FRYE RANCH				WELL #: 729H	RRCID -> 279095	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11174	- 16057		
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	506 1	2102 2	N	152	161 1	157		
						167 9							
09	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	490 1	1813 2	N	172	312 1	17		
						189 9							
10	2666 X	2464	-0-	-202	-0-	506 1	1823 2	N	123		140		
						135 9							
11	2700 X	2154	-0-	-546	-0-	490 1	1503 2	N	146	182 1	104		
						161 9							
12	2790 X	2533	-0-	-257	-0-	506 1	1828 2	N	181	189 1	96		
						199 9							
01	2790 X	1727	-0-	-1063	-0-	506 1	1046 2	N	159	176 1	79		
						175 9							

FRYE RANCH				WELL #: 0929H	RRCID -> 279101	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10541	PERF.11027	- 14941		
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	878 1	721 2	N	142	74 1	95		
						156 9							
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	850 1	426 2	N	138	168 1	65		
						152 9							
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	878 1	669 2	N	297	331 1	31		
						327 9							
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	850 1	455 2	N	228	177 1	82		
						251 9							
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	878 1	416 2	N	240	262 1	60		
						264 9							
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	878 1	110 2	N	195	158 1	97		
						215 9							

FRYE RANCH				WELL #: 8029H	RRCID -> 279105	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10848	- 15150		
08	465 N	38	-0-	-427	-0-	38 2		N	-0-		23		
						33 2		N	-0-		23		
09	90 N	33	-0-	-57	-0-			N					
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	795 2	87 9	N	79		102		
								N					
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2429 2	182 9	N	165	175 1	92		
								N					
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2236 2	136 9	N	124	173 1	43		
								N					
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2103 2	132 9	N	120		163		

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	335	1	86	705	2	N	124
						95	9					
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	324	1	64	618	2	N	35
						70	9					
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	335	1	52	1615	2	N	87
						57	9					
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	324	1	77	1655	2	N	164
						85	9					
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	335	1	104	1659	2	N	120
						114	9					
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	335	1	70	1230	2	N	190
						77	9					
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402												
08	6975 X	6135	-0-	-840	-0-	1079	1	156	4884	2	N	206
						172	9					
09	6810 X	5273	-0-	-1537	-0-	1044	1	43	4182	2	N	78
						47	9					
10	7223 X	6746	-0-	-477	-0-	1079	1	301	5336	2	N	198
						331	9					
11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	1044	1	247	7117	2	N	249
						272	9					
12	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1079	1	195	7835	2	N	254
						215	9					
01	6758 X	6634	-0-	-124	-0-	1079	1	138	5403	2	N	198
						152	9					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059										
DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3835	-0-	-226	-0-	3810	2	25 9	N	23		283
09	3930 X	3117	-0-	-813	-0-	3087	2	30 9	N	27	185 1	125
10	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3916	2	36 9	N	33		158
11	3870 X	3624	-0-	-246	-0-	3589	2	35 9	N	32		190
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3736	2	50 9	N	45		235
01	3937 X	3483	-0-	-454	-0-	3433	2	50 9	N	45		280

DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562				
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-		12
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		12
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		12
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-		12
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		12
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		12

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910				
08	7192 X	7187	-0-	-5	-0-	6469	2	718 9	N	653	579 1	372
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6309	2	678 9	N	616	756 1	232
10	7192 X	7136	-0-	-56	-0-	6455	2	681 9	N	619	566 1	285
11	6960 X	6838	-0-	-122	-0-	6165	2	673 9	N	612	567 1	330
12	7192 X	7075	-0-	-117	-0-	6392	2	683 9	N	621	574 1	377
01	7192 X	7092	-0-	-100	-0-	6370	2	722 9	N	656	766 1	267

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072				
08	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	4223	2	29 9	N	26	197 1	92
09	4320 X	4131	-0-	-189	-0-	4089	2	42 9	N	38		130
10	4402 X	3537	-0-	-865	-0-	3496	2	41 9	N	37		167
11	4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3413	2	14 9	N	13		180
12	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	3937	2	257 9	N	234	186 1	228
01	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2		N	-0-		228

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		13392 X	12630	-0-	-762	-0-	12237	2	393	9	N	105
09		12990 X	11943	-0-	-1047	-0-	11561	2	382	9	N	65
10		13423 X	10007	-0-	-3416	-0-	9689	2	318	9	N	163
11		12990 X	10959	-0-	-2031	-0-	10631	2	328	9	N	72
12		12741 X	11980	-0-	-761	-0-	11549	2	431	9	N	212
01		12617 X	5122	-0-	-7495	-0-	4895	2	227	9	N	110

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6381	2	239	9	N	328
09		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	6998	2	279	9	N	390
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7016	2	277	9	N	283
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5787	2	231	9	N	120
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6039	2	245	9	N	148
*01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2296	2	145	9	N	92

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
08		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7748	2	128	9	N	125
09		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7585	2	142	9	N	78
10		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7701	2	162	9	N	225
11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7047	2	134	9	N	153
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7048	2	152	9	N	98
*01		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5462	2	131	9	N	217

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
08		4371 X	4228	-0-	-143	-0-	4037	2	191	9	N	222
09		4230 X	4044	-0-	-186	-0-	3844	2	200	9	N	223
10		4278 X	4096	-0-	-182	-0-	3885	2	211	9	N	230
11		4140 X	3864	-0-	-276	-0-	3665	2	199	9	N	217
12		4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3761	2	237	9	N	242
01		4216 X	2723	-0-	-1493	-0-	2570	2	153	9	N	193

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH 13062	PERF.11912 - 11988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011										TOTAL DEPTH 10691	PERF.10688 - 15048			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011										TOTAL DEPTH 10729	PERF.10920 - 15088			
08	1550 N	427	-0-	-1123	-0-	382	2	45	9	N	41			192
09	1230 N	785	-0-	-445	-0-	711	2	74	9	N	67	113	1	146
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1108	2	73	9	N	66			212
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	2	96	9	N	87	175	1	124
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1177	2	94	9	N	85			209
01	1178 N	698	-0-	-480	-0-	665	2	33	9	N	30	93	1	146

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH 10631	PERF.10710 - 14932			
08	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1234	2	81	9	N	74			174
09	1410 X	979	-0-	-431	-0-	917	2	62	9	N	56	89	1	141
10	1302 X	1110	-0-	-192	-0-	1031	2	79	9	N	72			213
11	1260 X	339	-0-	-921	-0-	294	2	45	9	N	41	176	1	78
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	15			93
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			93

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012										TOTAL DEPTH 10541	PERF.10678 - 15323			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			445
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			481
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			481
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	897	2	367	9	N	334	516	1	299
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	652	2	358	9	N	325	378	1	246
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	810	2	323	9	N	294	329	1	211

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013										TOTAL DEPTH 11472	PERF.11660 - 16082			
08	2666 N	2661	-0-	-5	-0-	2471	2	190	9	N	173	365	1	127
09	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2161	2	198	9	N	180	191	1	116
10	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	2401	2	207	9	N	188	183	1	121
11	2580 N	2398	-0-	-182	-0-	2183	2	215	9	N	195	196	1	120
12	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2067	2	139	9	N	126			246
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2186	2	162	9	N	147	182	1	211

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
08		2666 X	1786	-0-	-880	-0-	1786 2			N	-0-	222
09		2580 X	1235	-0-	-1345	-0-	1235 2			N	-0-	222
10		2666 X	744	-0-	-1922	-0-	744 2			N	-0-	222
11		2520 X	1840	-0-	-680	-0-	1840 2			N	-0-	222
*12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	222
*01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-	222

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
08		868 N	863	-0-	-5	-0-	800 2	63 9		N	57	180
09		1260 N	723	-0-	-537	-0-	661 2	62 9		N	56	236
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1327 2	74 9		N	67	124
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1288 2	73 9		N	66	190
12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1402 2	92 9		N	84	274
01		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1304 2	79 9		N	72	179

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4923 2	339 9		N	308	435
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5027 2	373 9		N	339	422
10		3379 X	2142	-0-	-1237	-0-	1985 2	157 9		N	143	388
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-		N	19	407
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5609 2	130 9		N	118	360
01		3379 X	959	-0-	-2420	-0-	939 2	20 9		N	18	378

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1645 2	66 9		N	60	109
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1125 2	57 9		N	52	161
10		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2471 2	78 9		N	71	65
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1030 2	65 9		N	59	124
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	796 2	61 9		N	55	179
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	344 2	19 9		N	17	196

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817												
08		4275 X	3310	-0-	-965	-0-	3174 2	136 9		N	124	508
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2949 2	167 9		N	152	660
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3031 2	140 9		N	127	599
11		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3007 2	143 9		N	130	544
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2918 2	152 9		N	138	682
01		2976 X	784	-0-	-2192	-0-	737 2	47 9		N	43	540

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262												
08		2201 N	1840	-0-	-361	-0-	1782 2	58 9		N	53	156
09		2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1718 2	58 9		N	53	209
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1997 2	84 9		N	76	100
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2158 2	87 9		N	79	179
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2185 2	100 9		N	91	146
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2022 2	66 9		N	60	206

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357												
08		961 N	628	-0-	-333	-0-	446 2	182 9		N	165	195
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1020 2	146 9		N	133	159
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1000 2	205 9		N	186	174
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	842 2	158 9		N	144	133
12		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	889 2	157 9		N	143	276
01		1209 N	570	-0-	-639	-0-	420 2	150 9		N	136	237

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1855	2	54	9	N	49			205
09	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1856	2	64	9	N	58	175	1	88
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2092	2	55	9	N	50			138
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1887	2	52	9	N	47			185
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1971	2	50	9	N	45	80	1	150
01	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1891	2	77	9	N	70			220

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
08	3751 X	2810	-0-	-941	-0-	2668	2	142	9	N	129	160	1	191
09	3090 X	2211	-0-	-879	-0-	2081	2	130	9	N	118	76	1	233
10	2759 X	2580	-0-	-179	-0-	2422	2	158	9	N	144	178	1	199
11	2730 X	2630	-0-	-100	-0-	2480	2	150	9	N	136			335
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2542	2	141	9	N	128	182	1	281
01	2821 X	1902	-0-	-919	-0-	1822	2	80	9	N	73			354

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
08	2987 N	2814	-0-	-173	-0-	2757	2	57	9	N	52			269
09	2640 N	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			N	-0-			269
10	2728 X	2178	-0-	-550	-0-	2122	2	56	9	N	51			320
11	2640 X	1852	-0-	-788	-0-	1787	2	65	9	N	59	191	1	188
12	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2226	2	50	9	N	45			233
01	2728 X	1593	-0-	-1135	-0-	1548	2	45	9	N	41			274

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
08	1116 N	940	-0-	-176	-0-	901	2	39	9	N	35	103	1	138
09	930 N	692	-0-	-238	-0-	629	2	63	9	N	57	102	1	93
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	792	2	67	9	N	61			154
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	741	2	64	9	N	58			212
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	932	2	123	9	N	112	176	1	148
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	812	2	20	9	N	18			166

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
08	2449 X	1840	-0-	-609	-0-	1795	2	45	9	N	41	180	1	113
09	1890 X	1135	-0-	-755	-0-	1121	2	14	9	N	13			126
10	1798 X	1155	-0-	-643	-0-	1147	2	8	9	N	7			133
11	1770 X	595	-0-	-1175	-0-	595	2			N	-0-			133
12	1829 X	1220	-0-	-609	-0-	1210	2	10	9	N	9	101	1	41
01	1829 X	822	-0-	-1007	-0-	809	2	13	9	N	12			53

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
08	1519 X	990	-0-	-529	-0-	495	2	495	9	N	450	369	1	331
09	1350 X	1186	-0-	-164	-0-	690	2	496	9	N	451	528	1	254
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1282	2	482	9	N	438	370	1	322
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1213	2	486	9	N	442	547	1	217
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1342	2	464	9	N	422	365	1	274
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1572	2	404	9	N	367	340	1	301

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
08	5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	3586	2	219	9	N	199	176	1	484
09	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	3912	2	348	9	N	316	356	1	444
10	4619 X	3348	-0-	-1271	-0-	3162	2	186	9	N	169	186	1	427
11	3960 X	2455	-0-	-1505	-0-	2360	2	95	9	N	86	184	1	329
12	4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1630	2	97	9	N	88			417
01	4402 X	4075	-0-	-327	-0-	3995	2	80	9	N	73			490

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	69	1			221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					249
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					250
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3600	2	161	9	N	146					232
09	3240 X	3192	-0-	-48	-0-	3067	2	125	9	N	114	186	1			160
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3089	2	119	9	N	108	184	1			84
11	3300 X	2653	-0-	-647	-0-	2592	2	61	9	N	55					139
12	3410 X	1645	-0-	-1765	-0-	1510	2	135	9	N	123					262
01	3410 X	1680	-0-	-1730	-0-	1582	2	98	9	N	89	181	1			170

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

08	1488 N	842	-0-	-646	-0-	713	2	129	9	N	117					349
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1308	2	146	9	N	133	177	1			305
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1849	2	233	9	N	212	350	1			167
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20					187
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					187
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					187

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7					124
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6					130
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	32					162

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

08	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	2393	2	73	9	N	66					209
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2625	2	112	9	N	102	80	1			231
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2804	2	128	9	N	116	174	1			173
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2637	2	130	9	N	118	55	1			236
12	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	2433	2	188	9	N	171					407
01	2945 X	900	-0-	-2045	-0-	860	2	40	9	N	36	179	1			264

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2012	2	125	9	N	114	178	1			242
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1847	2	132	9	N	120	187	1			175
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1966	2	128	9	N	116					291
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1848	2	129	9	N	117	194	1			214
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1646	2	130	9	N	118	44	1			288
01	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	843	2	44	9	N	40					328

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1945	2	359	9	N	326	172	1		413	
09		2760 X	2393	-0-	-367	-0-	2059	2	334	9	N	304	370	1		347	
10		2852 X	973	-0-	-1879	-0-	820	2	153	9	N	139	186	1		300	
11		2760 X	897	-0-	-1863	-0-	769	2	128	9	N	116				416	
12		2604 X	2242	-0-	-362	-0-	1906	2	336	9	N	305	528	1		193	
01		2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1426	2	244	9	N	222	196	1		219	

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747																	
08		3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2131	2	73	9	N	66	185	1		215	
09		3270 X	2823	-0-	-447	-0-	2643	2	180	9	N	164	184	1		195	
10		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3034	2	179	9	N	163	185	1		173	
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3161	2	200	9	N	182	174	1		181	
12		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2647	2	178	9	N	162	170	1		173	
01		3224 X	1947	-0-	-1277	-0-	1816	2	131	9	N	119				292	

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																	
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1143	2	460	9	N	418	373	1		290	
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1463	2	545	9	N	495	533	1		252	
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1559	2	556	9	N	505	569	1		188	
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1416	2	535	9	N	486	362	1		312	
12		2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1251	2	447	9	N	406	519	1		199	
01		2108 N	755	-0-	-1353	-0-	568	2	187	9	N	170				369	

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																	
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1638	2	37	9	N	34	174	1		38	
09		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1506	2	46	9	N	42				80	
10		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1434	2	44	9	N	40				120	
11		1620 N	1317	-0-	-303	-0-	1278	2	39	9	N	35				155	
12		1612 N	566	-0-	-1046	-0-	541	2	25	9	N	23				178	
01		1488 N	676	-0-	-812	-0-	658	2	18	9	N	16				194	

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																	
08		1953 X	146	-0-	-1807	-0-	133	2	13	9	N	12				281	
09		1890 X	1127	-0-	-763	-0-	1072	2	55	9	N	50				331	
10		930 X	464	-0-	-466	-0-	454	2	10	9	N	9				340	
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1058	2	87	9	N	79	177	1		242	
12		1178 X	783	-0-	-395	-0-	695	2	88	9	N	80				322	
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12	181	1		153	

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																	
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1995	2	139	9	N	126				247	
09		3000 N	5015	-0-	2015	2015	4457	2	558	9	N	507	550	1		204	
10		3100 N	4645	-0-	1545	3560	4001	2	644	9	N	585	543	1		246	
11		3000 N	4067	-0-	1067	4627	3551	2	516	9	N	469	529	1		186	
12		6560 X	1933	-0-	-4627	-0-	1703	2	230	9	N	209	176	1		219	
01		2449 X	1458	-0-	-991	-0-	1278	2	180	9	N	164	174	1		209	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013												TOTAL DEPTH	11501	PERF.11781	- 16203
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2928	2	303	9	N	275	347	1	272
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2658	2	294	9	N	267	170	1	369
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2613	2	297	9	N	270	190	1	449
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2355	2	267	9	N	243	370	1	322
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2920	2	323	9	N	294	363	1	253
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2316	2	239	9	N	217	169	1	301

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013												TOTAL DEPTH	9984	PERF. 9904	- 14522
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013												TOTAL DEPTH	11592	PERF.11580	- 16287
08		5859 X	4483	-0-	-1376	-0-	4404	2	79	9	N	72			338
09		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5933	2	107	9	N	97	183	1	252
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6896	2	168	9	N	153	174	1	231
11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6688	2	142	9	N	129	179	1	181
12		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6736	2	152	9	N	138	183	1	136
01		7006 X	5819	-0-	-1187	-0-	5784	2	35	9	N	32			168

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013												TOTAL DEPTH	10762	PERF.10630	- 15534
08		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3422	2	193	9	N	175	351	1	191
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3169	2	193	9	N	175	184	1	182
10		3782 X	2922	-0-	-860	-0-	2737	2	185	9	N	168	179	1	171
11		3660 X	3215	-0-	-445	-0-	3004	2	211	9	N	192			363
12		3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3170	2	172	9	N	156	176	1	343
01		3627 X	3060	-0-	-567	-0-	2910	2	150	9	N	136	177	1	302

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013												TOTAL DEPTH	10276	PERF.10240	- 15054
08		3224 X	2659	-0-	-565	-0-	2513	2	146	9	N	133			260
09		3360 X	2556	-0-	-804	-0-	2434	2	122	9	N	111	175	1	196
10		3472 X	2477	-0-	-995	-0-	2346	2	131	9	N	119			315
11		3360 X	2660	-0-	-700	-0-	2524	2	136	9	N	124	180	1	259
12		2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2068	2	156	9	N	142	180	1	221
01		2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1563	2	152	9	N	138			359

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	10788	PERF.11325	- 15433
08		4371 X	3370	-0-	-1001	-0-	3216	2	154	9	N	140	179	1	202
09		4230 X	2877	-0-	-1353	-0-	2669	2	208	9	N	189	181	1	210
10		4371 X	2979	-0-	-1392	-0-	2841	2	138	9	N	125			335
11		3270 X	2829	-0-	-441	-0-	2654	2	175	9	N	159	374	1	120
12		3379 X	1455	-0-	-1924	-0-	1380	2	75	9	N	68			188
01		3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2362	2	153	9	N	139	184	1	143

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013												TOTAL DEPTH	10129	PERF.10225	- 14509
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3178	2	75	9	N	68			217
09		1020 X	770	-0-	-250	-0-	704	2	66	9	N	60			277
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	27			304
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	42	180	1	166
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	21			187
01		3255 X	789	-0-	-2466	-0-	743	2	46	9	N	42			229

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1279 2	96 9	N	87			156
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	1029 2	85 9	N	77	176 1		57
10	1271 N	348	-0-	-923	-0-	257 2	91 9	N	83			140
11	1320 N	586	-0-	-734	-0-	527 2	59 9	N	54			194
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	848 2	105 9	N	95	175 1		114
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	773 2	24 9	N	22			136

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
08	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1560 2	72 9	N	65	191 1		40
09	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	1198 2	73 9	N	66			106
10	1829 N	756	-0-	-1073	-0-	637 2	119 9	N	108			214
11	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1372 2	198 9	N	180	185 1		209
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1515 2	242 9	N	220	173 1		256
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1233 2	112 9	N	102	177 1		181

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
08	3100 N	3516	-0-	416	615	3308 2	208 9	N	189	176 1		220
09	2980 N	2365	-0-	-615	-0-	2285 2	80 9	N	73			293
10	2697 X	1985	-0-	-712	-0-	1822 2	163 9	N	148	185 1		256
11	2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1322 2	117 9	N	106			362
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3098 2	260 9	N	236	361 1		237
01	2697 X	2690	-0-	-7	-0-	2478 2	212 9	N	193	173 1		257

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5315 2	26 9	N	24			194
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4418 2	35 9	N	32			226
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4488 2	68 9	N	62	175 1		113
11	4410 X	4183	-0-	-227	-0-	4067 2	116 9	N	105			218
12	4557 X	3078	-0-	-1479	-0-	3013 2	65 9	N	59	189 1		88
01	4557 X	2817	-0-	-1740	-0-	2712 2	105 9	N	95			183

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
08	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1871 2	103 9	N	94	103 1		147
09	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1670 2	62 9	N	56			203
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1876 2	102 9	N	93	187 1		109
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1764 2	111 9	N	101			210
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1769 2	106 9	N	96	181 1		125
01	1984 N	1264	-0-	-720	-0-	1194 2	70 9	N	64			189

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2811 2	210 9	N	191	180 1		167
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2505 2	186 9	N	169	178 1		158
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2945 2	229 9	N	208			366
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2730 2	231 9	N	210	378 1		198
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2913 2	187 9	N	170	172 1		196
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1843 2	98 9	N	89	174 1		111

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3731 2	228 9	N	207	360 1		419
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8735 2	196 9	N	178	192 1		405
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4135 2	220 9	N	200	372 1		233
11	3240 X	2515	-0-	-725	-0-	2453 2	62 9	N	56	186 1		103
12	3348 X	1380	-0-	-1968	-0-	1258 2	122 9	N	111			214
01	3348 X	1265	-0-	-2083	-0-	1116 2	149 9	N	135	193 1		156

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1972	2	130	9	N	118	190	1	65	
09		3000 N	4003	-0-	1003	1003	3808	2	195	9	N	177	186	1	56	
10		1876 N	873	-0-	-1003	-0-	784	2	89	9	N	81			137	
11		2040 N	1851	-0-	-189	-0-	1718	2	133	9	N	121	188	1	70	
12		2759 X	597	-0-	-2162	-0-	401	2	196	9	N	178	192	1	56	
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	141	169	1	28	

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381																
08		868 N	750	-0-	-118	-0-	661	2	89	9	N	81			250	
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	121	190	1	181	
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1891	2	162	9	N	147	190	1	138	
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1789	2	146	9	N	133			271	
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1752	2	202	9	N	184	267	1	188	
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1073	2	99	9	N	90	194	1	84	

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131																
08		2883 X	2747	-0-	-136	-0-	2395	2	352	9	N	320	370	1	160	
09		2850 X	1717	-0-	-1133	-0-	1502	2	215	9	N	195	193	1	162	
10		2945 X	1991	-0-	-954	-0-	1686	2	305	9	N	277	342	1	97	
11		2850 X	2454	-0-	-396	-0-	2142	2	312	9	N	284	191	1	190	
12		2759 X	814	-0-	-1945	-0-	591	2	223	9	N	203	183	1	210	
01		2759 X	2213	-0-	-546	-0-	1906	2	307	9	N	279	377	1	112	

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349																
08		3099 N	2224	-0-	-875	-0-	1830	2	394	9	N	358	363	1	490	
09		3000 N	3832	-0-	832	832	3438	2	394	9	N	358	573	1	275	
10		3100 N	2564	-0-	-536	296	2180	2	384	9	N	349	371	1	253	
11		3000 N	2754	-0-	-246	50	2435	2	319	9	N	290	385	1	158	
12		2164 X	2114	-0-	-50	-0-	1764	2	350	9	N	318	193	1	283	
01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1784	2	385	9	N	350	194	1	439	

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			172	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172	

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462																
08		3100 N	2636	-0-	-464	572	2575	2	61	9	N	55			167	
09		3000 N	11377	-0-	8377	8949	11370	2	7	9	N	6			173	
10		12288 X	3339	-0-	-8949	-0-	3339	2			N	-0-			173	
11		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6435	2	86	9	N	78			251	
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6203	2	145	9	N	132	168	1	215	
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4612	2	116	9	N	105	192	1	128	

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649																
08		1612 X	1459	-0-	-153	-0-	1177	2	282	9	N	256	384	1	122	
09		1200 X	550	-0-	-650	-0-	399	2	151	9	N	137	177	1	82	
10		1116 X	630	-0-	-486	-0-	409	2	221	9	N	201	180	1	103	
11		1410 X	378	-0-	-1032	-0-	213	2	165	9	N	150	181	1	72	
*12		1457 X	380	-0-	-1077	-0-	196	2	184	9	N	167			239	
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	152	194	1	197	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1767 N	618	-0-	-1149	-0-	490	2	128	9	N	196
09		3000 N	5426	-0-	2426	2426	5403	2	23	9	N	217
10		3100 N	3659	-0-	559	2985	3613	2	46	9	N	259
11		3000 N	1032	-0-	-1968	1017	980	2	52	9	N	306
12		4809 X	3792	-0-	-1017	-0-	3767	2	25	9	N	329
01		1767 X	526	-0-	-1241	-0-	505	2	21	9	N	161

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
08		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7387	2	129	9	N	131
09		5430 X	2284	-0-	-3146	-0-	2151	2	133	9	N	240
10		5611 X	1323	-0-	-4288	-0-	1295	2	28	9	N	92
11		5430 X	2300	-0-	-3130	-0-	2288	2	12	9	N	103
*12		5611 X	1368	-0-	-4243	-0-	1340	2	28	9	N	128
01		5611 X	751	-0-	-4860	-0-	743	2	8	9	N	129

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
08		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	5505	2	900	9	N	284
09		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5110	2	827	9	N	301
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	5563	2	882	9	N	412
11		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5435	2	832	9	N	463
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2459	2	320	9	N	232
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3032	2	446	9	N	95

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2312	2	119	9	N	237
09		3000 N	4661	-0-	1661	1661	4539	2	122	9	N	159
10		3100 N	2150	-0-	-950	-0-	2053	2	97	9	N	59
11		2340 N	1333	-0-	-1007	-0-	1275	2	58	9	N	112
*12		2418 X	970	-0-	-1448	-0-	967	2	3	9	N	115
01		2418 X	1486	-0-	-932	-0-	1403	2	83	9	N	190

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	690	2	80	9	N	158
09		2340 N	1645	-0-	-695	-0-	1582	2	63	9	N	215
10		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	232
11		750 N	151	-0-	-599	-0-	149	2	2	9	N	234
12		1705 N	1001	-0-	-704	-0-	994	2	7	9	N	240
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237

MILLS RANCH (HUNTON) ATLAS OPERATING LLC SCOTT, MARY L.		61691 250 036587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	COND M	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429			
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC DABERRY, J. F. ETAL		101619		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A			
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	-0-		-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-		-0-
*10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	Y	-0-		-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-		-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-		-0-
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687			
08	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2	Y	-0-		-0-
09	15630 X	15022	-0-	-608	-0-	15022	2	Y	-0-		-0-
10	16151 X	15122	-0-	-1029	-0-	15122	2	Y	-0-		-0-
11	15630 X	14953	-0-	-677	-0-	14953	2	Y	-0-		-0-
12	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2	Y	-0-		-0-
*01	16151 X	15583	-0-	-568	-0-	15583	2	Y	-0-		-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828			
08	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	26990	2	Y	-0-		-0-
09	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	2	Y	-0-		-0-
*10	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2	Y	-0-		-0-
11	26579 X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2	Y	-0-		-0-
12	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	2	Y	-0-		-0-
*01	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2	Y	-0-		-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826			
08	19685 X	19033	-0-	-652	-0-	19033	2	Y	-0-		-0-
09	18720 X	18447	-0-	-273	-0-	18447	2	Y	-0-		-0-
10	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2	Y	-0-		-0-
11	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2	Y	-0-		-0-
12	19536 X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2	Y	-0-		-0-
*01	19716 X	17618	-0-	-2098	-0-	17618	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID -> 065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID -> 067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330
08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2	Y	-0-	-0-
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2	Y	-0-	-0-
*10	6169 X	6115	-0-	-54	-0-	6115	2	Y	-0-	-0-
11	5970 X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2	Y	-0-	-0-
12	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2	Y	-0-	-0-
*01	6169 X	5277	-0-	-892	-0-	5277	2	Y	-0-	-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2	Y	-0-	-0-	
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2	Y	-0-	-0-	
*10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2	Y	-0-	-0-	
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2	Y	-0-	-0-	
12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	472	1	Y	-0-	-0-	
*01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	8314	2	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		101619								
LISTER		WELL #:		2	RRCID -> 166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DAVIDSON, MILDRED		1036R								
WELL #:		1036R	RRCID -> 213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442 - 15429		
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2	N	-0-	66
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	66
10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1446	2	N	-0-	66
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2	N	-0-	66
12	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175	2	N	-0-	66
01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2	N	-0-	66

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		101619												
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		101619												
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4743	4736	-0-	-7	-0-	4736	2			Y	-0-			-0-
09	4784	4687	-0-	-97	-0-	4687	2			Y	-0-			-0-
*10	4743	4856	-0-	113	113	4856	2			Y	-0-			-0-
11	4590	4640	-0-	50	163	4640	2			Y	-0-			-0-
12	4977	4835	-0-	-142	21	4835	2			Y	-0-			-0-
*01	5456	5073	-0-	-383	-0-	5073	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		101619												
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16244 #	15136	-0-	-1108	-0-	15136	2			Y	-0-			-0-
09	15510 #	14220	-0-	-1290	-0-	14220	2			Y	-0-			-0-
10	15407 #	13953	-0-	-1454	-0-	13953	2			Y	-0-			-0-
11	14700 #	12727	-0-	-1973	-0-	12727	2			Y	-0-			-0-
12	15190 #	12885	-0-	-2305	-0-	12885	2			Y	-0-			-0-
*01	15128 #	12525	-0-	-2603	-0-	12525	2			Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986												
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-			83
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-			83
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			83
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-			83
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-			83
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-			83

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3			N	-0-			45
09	2970 X	2626	-0-	-344	-0-	2626	3			N	-0-			43
10	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2707	3			N	2	1	1	44
11	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2835	3			N	7	9	1	47
12	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2777	3			N	7	9	1	50
01	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2284	3			N	22	9	1	60

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488	- 12586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-			41	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			41	
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			41	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			41	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			41	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			41	

SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605	- 12750		
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			25	
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			25	
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			25	
12	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	3		N	-0-			25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			25	

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600	- 12680		
08	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9541	3	32	9	N	29	102	1	47
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9403	3	24	9	N	22	11	1	58
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-	26	1	32
11	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9423	3	7	9	N	6	3	1	35
12	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9700	3	11	9	N	10	5	1	40
*01	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8698	3	33	9	N	30	15	1	55

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628	- 12638		
08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	3	6	9	N	5			38
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4143	3	7	9	N	6	3	1	41
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3986	3	4	9	N	4			45
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	3	6	9	N	5			50
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4011	3	18	9	N	16	8	1	58
*01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3328	3	13	9	N	12	6	1	64

DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510	- 12520		
08	6324 X	4431	-0-	-1893	-0-	4430	3	1	9	N	1	72	1	58
09	6120 X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	3			N	-0-			58
10	4774 X	3956	-0-	-818	-0-	3954	3	2	9	N	2	1	1	59
11	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	3955	3	1	9	N	1	1	1	59
12	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	3600	3			N	-0-			59
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	3051	3			N	-0-			59

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762	- 12774		
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			10
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			10
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			10
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			10
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			10
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			10

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420	- 12430		
08	3503 X	2117	-0-	-1386	-0-	2102	3	15	9	N	14	7	1	50
09	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1755	3	9	9	N	8	2	1	56
10	2666 X	1728	-0-	-938	-0-	1726	3	2	9	N	2	1	1	57
11	2550 X	2398	-0-	-152	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	1	57
12	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780	3			N	-0-			57
*01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5	3	1	59

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		17
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		17
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		17
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		17
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		17
*01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		17

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766
08	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2822 3	11 9	Y	10	5 1	85
09	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	2716 3	3 9	Y	3	3 1	85
10	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	2832 3	2 9	Y	2	37 1	50
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2847 3	4 9	Y	4	2 1	52
12	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2815 3	18 9	Y	16	8 1	60
01	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049 3		Y	-0-		60

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 6920
08	1045 N	592	-0-	-453	-0-	592 3		N	-0-		119
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9	N	1		120
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		120
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 3	1 9	N	1		121
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757							
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 4176 - 4196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6860 - 6876
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4120 - 4160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771							
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12196 - 12340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8172 - 8186
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		201
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		201
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		201
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		201
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201

PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	183 1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	180 1	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	181 1	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		35
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98 1	4 9	N	4		39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105		N	NO RPT			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

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

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			108
09		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			N	-0-			108
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			108
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			108
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			108
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

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

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

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

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

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

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

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

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10			85
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			85
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			85
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			85
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			85
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		589 N	186	-0-	-403	-0-	31 1	155 2	N	-0-				82
09		330 N	181	-0-	-149	-0-	30 1	151 2	N	-0-				82
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 2	N	-0-				82
11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	29 1	2338 2	N	-0-				82
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	31 1	2375 2	N	-0-				82
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30 1	2175 2	N	-0-				82

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258			
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	706 2	N	-0-				100
09		690 N	550	-0-	-140	-0-	28 1	522 2	N	-0-				100
10		713 N	635	-0-	-78	-0-	29 1	606 2	N	-0-				100
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	28 1	891 2	N	52				152
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30 1	999 2	N	18				170
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	28 1	608 2	N	-0-				170

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453												
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1308 - 1450			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10457 - 10487			
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561 2	14 9	Y	13				83
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580 2	9 9	Y	8				91
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1497 2	11 9	Y	10				101
11		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1489 2	9 9	Y	8	83	1		26
12		1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1272 2	14 9	Y	13				39
01		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1172 2	14 9	Y	13				52

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9686 - 10872			
08		2275 N	1665	-0-	-610	-0-	1662 2	3 9	N	3				96
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1662 3	9 9	N	8				104
10		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1724 3	11 9	N	10				114
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1680 3	7 9	N	6	95	1		25
12		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1680 3	2 9	N	2				27
01		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1567 3	17 9	N	15				42

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036												
MORRISON		WELL #:			RRCID ->	095864	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10442 - 10450			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036								
KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10522	- 10588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10542	- 10659
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549	- 10702
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524	- 10532
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			204
ADAMS RANCH		WELL #:		1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-		-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		27
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						CNTY: ROBERTS			
CARRIE				2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532	
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	62	1	3651	2	N	3	43
							3	9					
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	62	1	3487	2	N	62	105
							68	9					
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	62	1	3578	2	N	24	129
							26	9					
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	60	1	3521	2	N	38	167
							42	9					
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	62	1	3604	2	N	20	187
							22	9					
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	62	1	3607	2	N	3	190
							3	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: ROBERTS			
HODGES "D"				2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: ROBERTS			
CONRAD				1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276	
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	43
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	43
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-	43
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-	43
*12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-	43
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	43

CONRAD				2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992	- 10008	
08	5177	X	4573	-0-	-604	-0-	4540	2	33	9	N	30	209
09	4770	X	4107	-0-	-663	-0-	4088	2	19	9	N	17	226
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	3971	2	86	9	N	78	304
11	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	3839	2	2	9	N	2	306
12	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			N	-0-	306
01	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2			N	-0-	306

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		63066 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
MORRISON -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 045435		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MORRISON, MARY T. -E-		WELL #: 2181		RRCID -> 185520		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 197964		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		KILLEBREW		WELL #: 1 L		RRCID -> 043682		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MORRISON		WELL #: 1183A		RRCID -> 256472		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528								
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5646	2	11	9	N	10				758
09	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5463	2	9	9	N	8				766
10	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5599	2	8	9	N	7				773
11	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5473	2	9	9	N	8				781
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10				791
*01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5698	2	6	9	N	5				796
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		HODGES C		WELL #: 4103		RRCID -> 166111		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344				
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				2
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				2
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				2
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				2

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	50	1	7	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS					
CONRAD				WELL #:	3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						203	

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
MORRISON				WELL #:	1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
HODGES				WELL #:	3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10634 - 10646
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW				WELL #:	3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 - 9450
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2				119	
09		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2				119	
10		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2				119	
11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	2	9	9		127	
12		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2				127	
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9		127	
										61	188	1	

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.//		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901														
KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882								
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
10	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
11	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
12	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					55

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-	-0-	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-	-0-	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
11	1140 N	542	-0-	-598	-0-	542	3		N	-0-	-0-	
*12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ELENDIL RESOURCES LLC				101740								
MCCLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
HADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
FISHER				WELL #:	1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PRITCHARD				WELL #:	2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740								
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098	
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	24	-0-	24	-0-	58	24	2		N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740									
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054		
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	2	N	-0-		-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2	N	-0-		-0-	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2	N	-0-		-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2	N	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2	N	-0-		-0-	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2	N	-0-		-0-	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2	N	-0-		-0-	
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2	N	-0-		-0-	
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740										
WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040				
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740									
PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-	
09	478 N	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-	
10	344 N	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
09	207 N	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-	
10	149 N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 - 3149		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-	
09	411 N	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-	
10	296 N	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	83 N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-	
10	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740											
PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC		486623				COMPL. DATE		01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106				
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660									
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 - 3088				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-	
10		154 N	154	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
01		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT		-0-	

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206		
08		19 N	19	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
09		211 N	211	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-	
11		71 N	71	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-	
01		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068		
08		90 N	90	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-	
09		139 N	139	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-	
10		102 N	102	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-	
11		99 N	99	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-	
12		68 N	68	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT		-0-	

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200		
08		96 N	96	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
10		110 N	110	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
12		73 N	73	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
01		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-	

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186		
08		206 N	206	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-	
09		320 N	320	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-	
10		234 N	234	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-	
11		226 N	226	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
12		157 N	157	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248				N	NO RPT		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102		
08		193 N	193	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-	
09		299 N	299	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-	
11		212 N	212	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-	
12		147 N	147	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-	
01		217 N	NO RPT	-0-	-217				Y	NO RPT		-0-	

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024		
08		189 N	189	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-	
10		215 N	215	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
11		208 N	208	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
12		144 N	144	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-	
01		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
PITTMAN, ETHEL		1										
08		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1233	-0-	-717	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805 2		N	-0-		-0-

PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370 2		N	-0-		-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178	
PRITCHARD		306										
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795												
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3086 - 3090						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3072 - 3112						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3117 - 3121						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3012 - 3128						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3030 - 3202						
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		-0-				
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-				
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		-0-				
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-				
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-				
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-		-0-				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2					16
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2					16
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2					16
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2					16
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2					16
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2					16

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID -> 155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID -> 155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID -> 156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID -> 156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID -> 156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID -> 158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212						
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID -> 158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CATOR -A-				WELL #: 3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027	- 3222							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	- 3211							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B				WELL #: 1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	- 3730							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A				WELL #: 2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050	- 3078							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560							
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE				WELL #: 7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NANCY (UPPER MORROW)				64454 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB										
EQV OPERATING LLC				101634														
MCGEE		WELL #:		2	RRCID -> 150530	COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8499	- 8507									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NITSCHKE (ST. LOUIS)				65559 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461														
PEARSON		WELL #:		10	RRCID -> 185791	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8005	- 8179									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
NORTHAM (CHESTER)				66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560														
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID -> 119675	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8302	- 8382									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWALK		WELL #:		2	RRCID -> 193438	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8320	- 8364									
08	2759 N	2685	-0-	-74	-0-	-0-	29	1	2656	2	N	-0-						95
09	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	-0-	30	1	2552	2	N	-0-						95
10	2852 N	2837	-0-	-15	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	-0-						95
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	-0-						95
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	-0-						95
01	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	-0-	28	1	2467	2	N	-0-						95
PALMER "132"				66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE										
SCHWALK				562560														
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID -> 200958	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8331	- 8350									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)													
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC													
HARMON													
66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
146669													
WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		26	
09		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2		N	-0-		26	
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		26	
11		1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268 2		N	-0-		26	
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		26	
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273 2		N	-0-		26	

CORLENA OIL COMPANY													
HAMKER 555													
178450													
WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550													
08		3875 X	3747	-0-	-128	-0-	3747 2		N	-0-		50	
09		3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703 2		N	-0-		50	
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-		50	
11		3630 X	2962	-0-	-668	-0-	2962 2		N	-0-		50	
12		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		50	
01		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	3742 2		N	-0-		50	

J-BREX COMPANY													
KING, LLOYD													
427513													
WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510													
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1235 2	133 9	N	121	170 1	103	
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	953 2	92 9	N	84		187	
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1005 2	92 9	N	84		271	
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	814 2	3 9	N	3		274	
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9	N	3		277	
*01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	736 2	34 9	N	31	175 1	133	

KING, LLOYD													
WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525													
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	675 2	218 9	N	198	159 1	178	
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		178	
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		178	
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		178	
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		178	
01		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		178	

KING B													
WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520													
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	559 2	17 9	N	15		43	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		43	
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	394 2	17 9	N	15		58	
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	325 2	17 9	N	15		73	
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	288 2	17 9	N	15		88	
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	284 2	20 9	N	18		106	

MEWBOURNE OIL COMPANY													
MORRIS													
562560													
WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225													
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	31 1	74 2	N	-0-		162	
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	30 1	49 2	N	-0-		162	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	31 1	42 2	N	-0-		162	
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	30 1	44 2	N	-0-		162	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	31 1	60 2	N	-0-		162	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	31 1	80 2	N	-0-		162	

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	22 1	1897 2	N		25			142
09	3000 N	3043	-0-	43	43	28 9	2918 2	N		86	163 1		65
10	3100 N	3317	-0-	217	260	30 1	3198 2	N		81			146
11	3000 N	3416	-0-	416	676	89 9	3339 2	N		43			189
12	4283 X	3607	-0-	-676	-0-	30 1	3446 2	N		118	185 1		122
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	47 9	3956 2	N		117	175 1		64
						130 9							
						31 1							
						129 9							

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	30 1	4292 2	N		52			219
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	57 9	3596 2	N		42	187 1		74
10	2480 X	2135	-0-	-345	-0-	29 1	2087 2	N		16			90
11	2400 X	2150	-0-	-250	-0-	46 9	2062 2	N		54			144
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	30 1	5795 2	N		52			196
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	18 9	4668 2	N		61			257
						29 1							
						59 9							
						31 1							
						57 9							
						28 1							
						67 9							

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	62	1	253	2	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	54	1	261	2	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	62	1	217	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	25	1	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

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

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

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

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

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

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-		41
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		41
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		41
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		41
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		41
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:	2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212	
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-		23
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-		23
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-		23
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2	N	-0-		23
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-		23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		23

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515	
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2	N	-0-		10
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2	N	-0-		10
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2	N	-0-		10
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-		10
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-		10
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-		10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525															
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1368	2	177	9	N	161			261	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	543	2	190	9	N	173			434	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			434	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	N	75	179	1	330	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	182	1	214	
*01	3100 N	3291	-0-	-0-	191	191	3207	2	84	9	N	76	196	1	94

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630															
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1250	2	114	9	N	104			261	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1170	2	105	9	N	95	171	1	185	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	252	195	1	242	
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2476	2	212	9	N	193	163	1	272	
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2274	2	237	9	N	215	181	1	306	
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1489	2	95	9	N	86	187	1	205	

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660															
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3043	2	177	9	N	161	355	1	117	
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3886	2	184	9	N	167			284	
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3215	2	140	9	N	127			411	
11	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	2707	2	30	9	N	27	198	1	240	
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3180	2	98	9	N	89	179	1	150	
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3207	2	74	9	N	67			217	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7240 - 7330			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476		WELL #:		3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7340 - 7364			
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710			
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443			
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318			
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686			
08		310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3	N	-0-			103
09		300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3	N	-0-			103
10		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			103
11		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			103
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			103
01		2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			103

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE			
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440	
08	1894 N	1797	-0-	-97	-0-	62	1	1735	2	N	-0-	49
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	62	1	1657	2	N	-0-	49
10	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	62	1	1706	2	N	-0-	49
11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	54	1	1597	2	N	-0-	49
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	-0-	49
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1685	2	N	-0-	49

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8782 - 8792	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	20	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	20	
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-	20	
11	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-	20	
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-	20	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	20	

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC				100676								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9444 - 9452	
08	3627 X	3257	-0-	-370 B	-0-	3251	3	6	9	N	5	136
09	3210 X	1772	-0-	-1438 B	-0-	1770	3	2	9	N	2	138
10	3286 X	2437	-0-	-849 B	-0-	2431	3	6	9	N	5	143
11	3150 X	2392	-0-	-758 B	-0-	2390	3	2	9	N	2	145
12	3255 X	2805	-0-	-450 B	-0-	2802	3	3	9	N	3	148
01	3255 X	2913	-0-	-342 B	-0-	2913	3			N	-0-	148

NOTLA (ATOKA)		//CONT.// 66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	383 3	3 9	N	3	80
09	480 N	350	-0-	-130 B	-0-	346 3	4 9	N	4	84
10	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	328 3	3 9	N	3	87
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	325 3	8 9	N	7	94
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	353 3	3 9	N	3	97
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	344 3	3 9	N	3	100

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PARSELL, HUGH F.		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639		
08	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	27 1	794 2	N	1	50
09	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	30 1	774 2	N	-0-	50
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	31 1	778 2	N	18	68
11	810 N	756	-0-	-54 B	-0-	29 1	725 2	N	2	70
12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	29 1	826 2	N	-0-	70
01	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	29 1	769 2	N	-0-	70

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DIETRICH		WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
08	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722 3		N	-0-	158
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-	158
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-	158
11	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	858 3	2 9	N	2	160
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-	44
01	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-	44

NOTLA (MORROW, LOWER)		66197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				ONE WELL				
MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		101619													
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929							
08	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	819	2	28	9	N	25				25
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-				25
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-				25
12	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776	2			N	-0-				25
*01	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834	2			N	-0-				25

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808							
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			Y	-0-				-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			Y	-0-				-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2111	2	19	9	Y	17				17
11	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3142	2	42	9	Y	38				55
12	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3127	2	12	9	Y	11				66
*01	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2427	2	10	9	Y	9				75

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587							
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-				-0-
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-				-0-
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
11	690 N	518	-0-	-172 B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
12	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
*01	837 N	350	-0-	-487 B	-0-	265	2	85	9	N	77				77

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WILLIAMS 33		WELL #:		1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448		
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	750	2	2	9	N	2		27
09	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-		27
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	476	2	14	9	N	13		40
11	540 N	35	-0-	-505 B	-0-	35	2			N	-0-		40
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	529	2	15	9	N	14	32 1	22
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	724	2	6	9	N	5		27

WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50				N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50				N	-0-			49
10	14B DENY	1280	-0-	1280 B	1330	1280	2		N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330				N	-0-			49
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330				N	-0-			49
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330				N	-0-			49

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300	- 15902	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	4461	-0-	4461 B	31702	4369 2	92 9	N		84			367
09	14B DENY	3854	-0-	3854 B	35556	3812 2	42 9	N		38	183 1		222
10	14B DENY	4298	-0-	4298 B	39854	4295 2	3 9	N		3			225
11	14B DENY	4386	-0-	4386 B	44240	4329 2	57 9	N		52			277
12	47941 X	3701	-0-	-44240 B	-0-	3668 2	33 9	N		30	173 1		134
01	3999 X	3452	-0-	-547 B	-0-	3397 2	55 9	N		50			184

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962	
08	9362 X	6156	-0-	-3206 B	-0-	6067 2	89 9	N		81			381
09	8820 X	8462	-0-	-358 B	-0-	8370 2	92 9	N		84	344 1		121
10	9114 X	6114	-0-	-3000 B	-0-	6034 2	80 9	N		73			194
11	8820 X	6716	-0-	-2104 B	-0-	6644 2	72 9	N		65			259
12	8742 X	5991	-0-	-2751 B	-0-	5899 2	92 9	N		84	200 1		143
01	8742 X	4295	-0-	-4447 B	-0-	4234 2	61 9	N		55			198

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
08	9362 X	7142	-0-	-2220 B	-0-	7102 2	40 9	N		36			270
09	9060 X	7615	-0-	-1445 B	-0-	7496 2	119 9	N		108			378
10	8990 X	7945	-0-	-1045 B	-0-	7758 2	187 9	N		170	175 1		373
11	7620 X	7330	-0-	-290 B	-0-	7122 2	208 9	N		189	191 1		371
12	7874 X	6119	-0-	-1755 B	-0-	6060 2	59 9	N		54	183 1		242
01	8547 X	8547	-0-	-0- B	-0-	8547 2		N		-0-			242

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
08	3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	3516 2	79 9	N		72			252
09	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	2550 2	66 9	N		60			312
10	2883 X	2802	-0-	-81 B	-0-	2756 2	46 9	N		42			354
11	3480 X	3167	-0-	-313 B	-0-	3073 2	94 9	N		85	183 1		256
12	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3703 2	127 9	N		115	177 1		194
01	3596 X	3264	-0-	-332 B	-0-	3209 2	55 9	N		50			244

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N		-0-			176
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N		-0-			176
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N		-0-			176
11	1350 N	884	-0-	-466	-0-	884 2		N		-0-			176
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N		-0-			176
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N		-0-			176

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

07	0	1365	-0-	1365	1365	1216	2	149	9	N	135					135
08	0	1190	-0-	1190	2555	1190	2			N	-0-					135
09	0	75	-0-	75	2630	75	2			N	-0-					135
*10	4074 X	1444	-0-	-2630	-0-	1444	2			N	-0-					135
*11	1500 X	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-					135
*12	1550 X	20	-0-	-1530	-0-	20	2			N	-0-					135
*01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					164
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1240	N	818	-0-	-422	-0-	818	2		N	-0-	3
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	3
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-	3
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	3
12	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356	2		N	-0-	3
01	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	2		N	-0-	3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOGAN A												
WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	69
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	69
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	69
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	69
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	69	138

PALO DURO CREEK (RED CAVE)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELLS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2		N	-0-	-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

KATHRYN -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090								
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072								
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-		-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2	N	-0-		-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2	N	-0-		-0-
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-		-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085	
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093	
08		620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2	N	-0-		-0-
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-		-0-
10		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-		-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2	N	-0-		-0-
12		558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2	N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
08		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280	
08		775 N	432	-0-	-343	-0-	432	2	N	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
10		775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2	N	-0-		-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
12		806 N	209	-0-	-597	-0-	209	2	N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264	
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052	
08		1922 N	1002	-0-	-920	-0-	1002	2	N	-0-		3
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		3
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-		3
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		3
12		2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2	N	-0-		3
01		2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	N	-0-		3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032	
08		1612 X	609	-0-	-1003	-0-	609	2	N	-0-		-0-
09		1560 X	737	-0-	-823	-0-	737	2	N	-0-		-0-
10		1612 X	779	-0-	-833	-0-	779	2	N	-0-		-0-
11		1560 X	597	-0-	-963	-0-	597	2	N	-0-		-0-
12		1240 X	185	-0-	-1055	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334	
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-		9
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		9
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		9
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		9
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		9
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		9

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		10
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-		10
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		10
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		10
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		10
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		10

GRAY ESTATE		WELL #:		4132	RRCID ->	293920	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6334 - 6362	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		38
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		38
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		38
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		38
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		38
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		38

ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 6891 - 6909	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	2	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	1	1	236	2	N	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH II LLC				040205								
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2	N	-0-		10
09		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2	N	-0-		10
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2	N	-0-		10
11		1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2	N	-0-		10
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-		10
01		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2	N	-0-		10

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
COLLARD-SCHNELL				WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492		
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		35
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-		35
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		35

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
LANDIS-A-				WELL #: 1 U		RRCID -> 085884		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENSON				WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		313

ETTER				WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465		
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		20
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		20
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		20
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		20
*12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

KELLY				WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6557 - 6588		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			28
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			28
10		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-			28
11		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3		N	-0-			28
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

BLODGETT		WELL #:			RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020													

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6910 - 8850		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156 1		224
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			224

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6974 - 6997		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7489 - 9439		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			255

DAVIS, RANDY R.		101268			RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636		
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MMGL TXPH, LLC				101619											
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	577	2		Y	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-				-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-				-0-
*01	620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GIBNER		WELL #:		1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170					
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHEWS 56		WELL #:		3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119					
08	744 N	418	-0-	-326	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
09	720 N	113	-0-	-607	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
10	682 N	279	-0-	-403	-0-	-0-	271	2	8 9	N	7				7
11	390 N	14	-0-	-376	-0-	-0-	14	2		N	-0-				7
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				7
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				7

REED, ELEANOR		WELL #:		4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400					
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-				33
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				33
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	2 9	N	2	18 7			17
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				17
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-				17
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	42 9	N	38				55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
EQV OPERATING LLC				101634											
MORRIS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

ELLZEY				WELL #:	1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191		
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	559	1	1250	3	N	3			87
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	541	1	1123	3	N	-0-			87
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	559	1	1318	3	N	2			89
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	541	1	1242	3	N	-0-			89
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	559	1	1259	3	N	-0-			89
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			89

SELL				WELL #:	1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7218 - 7260		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			-0-

MEARS				WELL #:	1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7266 - 7274		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT			-0-

MORGAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 7232		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMKER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7282 - 7344		
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	310	1	1025	3	N	-0-			10
09		1290 N	804	-0-	-486	-0-	300	1	504	3	N	-0-			10
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	-0-			10
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	-0-			10
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	-0-			10
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			10

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC SCHULTZ		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	597	3	N	-0-	19
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	-0-	300	1	582	3	N	-0-	19
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	-0-	310	1	569	3	N	-0-	19
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	-0-	300	1	559	3	N	-0-	19
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	310	1	586	3	N	-0-	19
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT	19

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289	
08	3065 N	1921	-0-	-1144	-0-	-0-	1116	1	799	3	N	5	99
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	794	3	N	6	105
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	773	3	N	14	119
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	731	3	N	3	122
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	785	3	N	8	130
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT	130

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC SELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MEARS		WELL #: 4		RRCID ->	228616	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7657 - 10614			
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	N	3			202
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4	9	N	4			206
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	N	6			212
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1895	3	8	9	N	7			219
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8			227
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			227

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7559 - 11049			
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	881	3	158	9	N	144	184	1	189
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	858	3	152	9	N	138	184	1	143
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	882	3	167	9	N	152	185	1	110
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	842	3	172	9	N	156			266
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	840	3	160	9	N	145	186	1	225
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			225

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID ->	272489	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7300 - 11806			
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1922	1	2103	3	N	42	185	1	132
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	1860	1	2050	3	N	31			163
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1922	1	1840	3	N	30			193
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1860	1	1840	3	N	67			260
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1922	1	2325	3	N	126	186	1	200
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			200

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329 - 11680			
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	1922	1	2011	3	N	65	184	1	132
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	1860	1	2159	3	N	71			203
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2318	3	N	52			255
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1860	1	2318	3	N	32			287
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1922	1	2986	3	N	121	186	1	222
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			222

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
MATTHEWS, VIRGIL				WELL #:	1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4216 X	3839	-0-	-377	-0-	279 1	3560 2		Y	-0-		170
09		4080 X	3844	-0-	-236	-0-	270 1	3574 2		Y	-0-		170
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 1			Y	-0-		170
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		170
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT		170
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT		170

PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-		20
09		630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2			N	-0-		20
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-		20
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		20
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-		-0-
09		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 2			N	-0-		-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPTUREPOINT LLC				WELL #:	11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918
08		341 N	236	-0-	-105	-0-	62 1	174 2		N	-0-		55
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	62 1	246 2		N	-0-		55
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	54 1	280 2		N	-0-		55
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	60 1	153 2		N	-0-		55
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	62 1	218 2		N	-0-		55
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	62 1	203 2		N	-0-		55

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-	154
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	N	-0-	154
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-	50
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	-0-	50
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-	50
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-	50

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	N	-0-	-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	36	1	108	2	N	-0-	-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	60	1	151	2	N	-0-	-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	62	1	125	2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-	-0-

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100			
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	9	86
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	N	24	110
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	32	1	293	2	N	-0-	110
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	9	119
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	62	1	314	2	N	6	125
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	3	128

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971			
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	2	72
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	3	75
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-	75
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-	75
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	3	78
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	2	80

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		COURSON OIL & GAS, INC.		HANDLEY COURSON 566		//CONT.// 68735 120	//CONT.// 182785	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	09	10	11	12	01	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	52 1	1001 2	N	31	228
09	1590	N	58	-0-	-1532	-0-	34 9	6 9	N	5	233
10	1457	N	203	-0-	-1254	-0-	12 1	191 2	N	-0-	45
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56 1	1433 2	N	188 1	200
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	171 9	811 2	N	193 1	100
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	28 1	1637 2	N	214	314
							102 9				
							50 1				
							235 9				

NANNYMO				WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94

DACO, INC.		NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366	
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873	
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	36
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	36
10	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823 2		N	-0-	36
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	36
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	36
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714	
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-	-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-	-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-	-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879	
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	106
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	106
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	106
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	106
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	106
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	-0-	1300	3		N	-0-				87	
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1			88	
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2			90	
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2			92	
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1			93	
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	-0-	1119	3	2	9	N	2			95	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867				
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				92	
09	930 N	775	-0-	-155	-0-	-0-	775	2		N	-0-				92	
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	-0-	805	2	22	9	N	20			112	
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3			115	
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				115	
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	-0-	687	2		N	-0-				115	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020				
08	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2			95	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				95	
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				95	
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				95	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	3	9	N	3			98	
01	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1			99	

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474				
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-	
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-	
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-	
*01	775 N	674	-0-	-101	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-	

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HAIDER OPERATING, LLC				342767												
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822				
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-				-0-	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HAIDER OPERATING, LLC		//CONT.//		342767								
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 - 1508
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	562 2	1 9	N	1			33		
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	401 2	2 9	N	2			35		
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	473 2	2 9	N	2			37		
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2		N	-0-			37		
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9	N	1			38		
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	344 2	1 9	N	1			39		

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 6898
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6616 - 6628
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-			75
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		Y	-0-			75
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			75
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-	34 1		41
*12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-			41
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			41

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642 2	1 9	N	1			51
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552 2	4 9	N	4			55
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1597 2	2 9	N	2			57
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1543 2	1 9	N	1			58
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1556 2	6 9	N	5			63
01	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1335 2	1 9	N	1			64

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021894	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6708 - 6728
08	3100 N	2311	-0-	-789	9055	2309 2	2 9	Y	2			106
09	3000 N	2110	-0-	-890	8165	2108 2	2 9	Y	2			108
10	3100 N	2419	-0-	-681	7484	2415 2	4 9	Y	4	65 1		47
11	3000 N	2330	-0-	-670	6814	2329 2	1 9	Y	1			48
12	3100 N	2315	-0-	-785	6029	2314 2	1 9	Y	1			49
01	3100 N	1996	-0-	-1104	4925	1994 2	2 9	Y	2			51

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2	82
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	86
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	87
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	88
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2	90
01		682 N	520	-0-	-162	-0-	519	2	1	9	N	1	91

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306													
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
12		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
01		1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-	-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3	31
09		600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-	31
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	31
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	31
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1	32
01		620 N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	N	2	34

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	N	2	59
09		960 N	910	-0-	-50	-0-	907	2	3	9	N	3	62
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2	64
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	64
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2	66
01		992 N	98	-0-	-894	-0-	98	2			N	-0-	66

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
08		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-	21
09		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-	21
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	22
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-	22
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	22
01		1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6930 - 6990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		1023 N	597	-0-	-426	-0-	597 2			N	-0-		77
09		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2			N	-0-		77
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2	9	N	2		79
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2	1	9	N	1		80
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-		80
01		992 N	661	-0-	-331	-0-	659 2	2	9	N	2		82

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6638 - 6754	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6778 - 6792	
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-		8
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-		8
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-		8
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		8
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-		8
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6730 - 6782	
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	11 1	577	2	N	-0-		-0-
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	12 1	487	2	N	-0-		-0-
*04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	11 1	464	2	N	-0-		-0-
*05		651 N	545	-0-	-106	-0-	12 1	533	2	N	-0-		-0-
*06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	11 1	739	2	N	-0-		-0-
*07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	12 1	738	2	N	-0-		-0-
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	12 1	705	2	N	-0-		-0-
*09		750 N	713	-0-	-37	-0-	11 1	702	2	N	-0-		-0-
*10		744 N	560	-0-	-184	-0-	12 1	548	2	N	-0-		-0-
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	11 1	718	2	N	-0-		-0-
*12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	12 1	775	2	N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	12 1	718	2	N	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6952 - 7008	
08		682 N	513	-0-	-169	-0-	513 2			N	-0-		25
09		570 N	484	-0-	-86	-0-	482 2	2	9	N	2		27
10		527 N	220	-0-	-307	-0-	217 2	3	9	N	3		30
11		510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2			N	-0-		30
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-		30
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2			N	-0-		30

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6954 - 7006	
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	39 1	144	2	N	-0-		12
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	38 1	127	2	N	-0-		12
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	39 1	153	2	N	-0-		12
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	38 1	150	2	N	-0-		12
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	39 1	151	2	N	-0-		12
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	39 1	136	2	N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6846 - 6898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	

JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794	
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		Y	-0-		-0-	
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		Y	-0-		-0-	
10	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2		Y	-0-		-0-	
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		Y	-0-		-0-	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-	
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2		Y	-0-		-0-	

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953	
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	2	N	-0-	41	
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	N	-0-	41	
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	2	N	-0-	41	
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	N	-0-	41	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-	41	
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	2	N	-0-	41	

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084	
08	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	12	1	1739	2	N	22	168	
						24	9						
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	11	1	1642	2	N	32	179 1	
						35	9						
10	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	12	1	1738	2	N	6	27	
						7	9						
11	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	11	1	1588	2	N	12	39	
						13	9						
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	12	1	1637	2	N	15	54	
						17	9						
01	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	12	1	1684	2	N	20	74	
						22	9						

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	29	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	30	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	30	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	30	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	30	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	30	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
08	1240 N	994	-0-	-246	-0-	97	1	897	2	N	-0-	123
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	94	1	954	2	N	-0-	123
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	97	1	892	2	N	-0-	123
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	94	1	803	2	N	-0-	123
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	97	1	812	2	N	-0-	123
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	988	2	N	-0-	123

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171
08	1395 N	855	-0-	-540	-0-	97	1	757	2	N	1	45
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	94	1	946	2	N	2	47
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	97	1	1005	2	N	5	52
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1095	2	N	8	60
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	11	71
01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	97	1	958	2	N	7	78

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	97	1	28	2	N	-0-	32
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	94	1	12	2	N	-0-	32
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	97	1	13	2	N	-0-	32
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6	2	N	-0-	32
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	97	1	11	2	N	-0-	32
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	97	1	14	2	N	-0-	32

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367
08	2647 N	1584	-0-	-1063	-0-	97	1	1478	2	N	8	234
09	1770 N	1471	-0-	-299	-0-	94	1	1369	2	N	7	241
10	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	97	1	1439	2	N	8	249
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1712	2	N	6	79
12	1519 N	653	-0-	-866	-0-	97	1	555	2	N	1	80
01	1550 N	412	-0-	-1138	-0-	97	1	315	2	N	-0-	80

PAN PETRO (CLEVELAND) KING OPERATING CORPORATION JACKSON, PAT		//CONT.//	68735 120 465296	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330																
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					65
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					65
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815																
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					28
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568																
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	59	2	206	9	N	187	187	1			19
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					19
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890																
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					20
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	671	-0-	-228	-0-	671 3	N	-0-		115
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	688 3	N	-0-		115
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		115
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		115
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		115
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		115

ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956		
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		176
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001 3	N	-0-		176
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		176
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		176
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		176
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		176

ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 3	N	-0-		13
09	4050 X	3827	-0-	-223	-0-	3827 3	N	-0-		13
10	4154 X	3914	-0-	-240	-0-	3914 3	N	-0-		13
11	4290 X	3922	-0-	-368	-0-	3922 3	N	-0-		13
12	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307 3	N	-0-		13
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		N	NO RPT		13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
08	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3	N	-0-		120
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-		120
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698 3	N	7		127
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		127
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		127
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		127

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925		
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		167
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	989 3	N	8		175
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	2		177
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		177
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		177
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		177

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785		
08	2184 N	1994	-0-	-190	-0-	1994 3	N	-0-		33
09	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915 3	N	-0-		33
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		33
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		33
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		33
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3	N	-0-		214	
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		214	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		214	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		214	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		214	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		214	

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3	N	-0-		104
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3	N	-0-		104
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		104
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		104
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		104
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		104

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		210
09	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3	N	-0-		210
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	14	166 1	58
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		58
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-		58
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		58

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		189
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		189
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		189
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		189
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		189
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053	
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3	N	-0-			284
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			284
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			284
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			284
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			284
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			284

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365	
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2	N	-0-			68
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	N	-0-			68
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			68
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			68
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			68
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			68

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	103	1	389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	59	1	389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			183
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			183
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			183
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			183
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			183
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			183

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			35
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-			35
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			35
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			35
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			35
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			35

MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7226 - 7308	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			108
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	N	4	9		112
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	N	12	9		123
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N				123
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N				123
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			123

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			150
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 6434	
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2	N	-0-			46
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			46
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			46
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			46
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			46
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			46

ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6853 - 6917	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			110
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			110
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	N	1	9		111
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			111
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			111
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			111

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885	
08	1302 N	726	-0-	-576	-0-	709	3	N	15	186	1	440
09	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	3	N	-0-			440
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	N	5	179	1	266
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			266
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			266
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			266

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6840 - 6896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-	102
09	810 N	411	-0-	-399	-0-	411	3		N	-0-	102
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-	102
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	102
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	102
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	102

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-	-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	156
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7 9	N	6	162
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1 9	N	1	163
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	163
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	163
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	163

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-	137
09	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-	137
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-	137
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	137
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	137
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-	-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3		N	-0-	25
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-	25
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	25
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	25
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	25
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	198
09	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3		N	-0-	198
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	198
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-	198
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	198
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	198

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-		23
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966	3		N	-0-		23
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		23
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		23
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		23
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		187
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-		187
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		187
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		187
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		187
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		187

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150	
08	1147 N	334	-0-	-813	-0-	334	3		N	-0-		350
09	780 N	109	-0-	-671	-0-	109	3		N	-0-		350
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		350
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		350
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		350
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		350

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950			
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			90
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1465	3	68	9	N	62			152
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			152
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			152
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			152
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			152

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			56
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			56
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			56
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			56
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			56
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976				
08	1085 N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-			192
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			192
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			192
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			192
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			192
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT			192

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6738 - 6777				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			849

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008				
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			292
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-			292
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			292
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			292
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			292
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-				N	NO RPT			292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716				
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			27
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			27
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			27
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			27
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			27
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-	332
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	332
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-	332
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-	332
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-	332
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-	180
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-	180
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-	180
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-	180
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-	180
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	180

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-	111
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-	111
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	111
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	111

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-	37
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-	37
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	37
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	37
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	37
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	37

COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	5193	-0-	2093	2908	5193	2	N	-0-		63	
09	3000 N	4529	-0-	1529	4437	4529	2	N	-0-		63	
10	3100 N	4005	-0-	905	5342	4005	2	N	-0-		63	
11	8799 X	3457	-0-	-5342	-0-	3457	2	N	-0-		63	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-		63	
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		63	

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6622 - 6672	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6728 - 6764	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6685 - 6760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7244 - 7330	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		20	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		20	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		20	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		20	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		20	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		20	

AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 - 6626	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-		103	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-		103	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-		103	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-		103	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-		103	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		103	

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 - 6660	
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-		62	
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3	N	-0-		62	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		62	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		62	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		62	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		62	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	121	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	121	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121	

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634			
08	1023 N	705	-0-	-318	-0-	705	3	N	-0-	652	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	652	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	652	
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	702	3	N	194 1	652	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	652	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	652	

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782			
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	115	
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	115	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	115	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	115	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	115	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	115	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128			
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	140	
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3	N	-0-	140	
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	140	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	140	
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-	140	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	140	

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280			
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	175	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	5	180	
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-	180	
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-	180	
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-	180	
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	180	

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311	
08	957	N		957	-0-	-0-	-0-	957	3			85
09	900	N		894	-0-	-6	-0-	894	3			85
10	913	N		913	-0-	-0-	-0-	913	3			85
11	857	N		857	-0-	-0-	-0-	857	3			85
12	843	N		843	-0-	-0-	-0-	843	3			85
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-			N	NO RPT	85

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262	
08	228	N		228	-0-	-0-	-0-	228	3			160
09	361	N		361	-0-	-0-	-0-	361	3			160
10	266	N		266	-0-	-0-	-0-	266	3			160
11	234	N		234	-0-	-0-	-0-	234	3			160
12	229	N		229	-0-	-0-	-0-	229	3			160
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT	160

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730	
08	2167	N		2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			67
09	2458	N		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			67
10	2331	N		2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			67
11	1994	N		1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			67
12	1951	N		1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			67
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-			N	NO RPT	67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531	
08	1426	N		1311	-0-	-115	-0-	1311	3			78
09	1290	N		1053	-0-	-237	-0-	1053	3			78
10	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			78
11	1253	N		1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			78
12	1330	N		1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			78
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-			N	NO RPT	78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2			N	-0-		221
09	600 N	258	-0-	-342	-0-	258 2			N	-0-		221
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		221
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		221
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-		221
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		221

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3			N	-0-		188
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3			N	-0-		188
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-		188
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-		188
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-		188
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		188

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2			N	-0-		81
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703 2			N	-0-		81
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-		81
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-		81
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-		81
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		81

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		188
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3			N	-0-		188
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		188
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-		188
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		188
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		188

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-		162
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3			N	-0-		162
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		162
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-		162
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-		162
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		168
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		168
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		168
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3			N	-0-		168
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		168
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		168

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	32
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	32
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	32
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	32
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	32
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	32

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
08	620 N	469	-0-	-151	-0-	469 3		N	-0-	137
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 3		N	-0-	137
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	137
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	137
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	137
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	157
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961		
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-	193
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-	193
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	193
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	193
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	193
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	193

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002		
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-	62
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 3		N	-0-	62
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	62
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	62
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	62
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	62

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	499 3	48 9	N	44	44 1		137
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			137
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			137
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			137
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			137
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			137

 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			73
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 3		N	-0-			73
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			73
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			73
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			73
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			73

 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			157
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3		N	-0-			157
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			157
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			157
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			157
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			157

 ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2019								

 MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			130
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			130
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			130
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			130
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			130
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			130

 KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

08	1209 N	742	-0-	-467	-0-	742 3		N	-0-			190
09	1050 N	682	-0-	-368	-0-	682 3		N	-0-			190
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			190
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			190
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			190
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		151
09	1080 N	598	-0-	-482	-0-	598 3	N	-0-		151
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		151
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		151
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		151
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		151

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		190
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		190
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		190
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		190
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		190
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		131
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	594 2	N	50		181
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		181
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		181
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		181
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		181

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		160
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		160
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		160
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		160
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		160
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		160

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		93
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 3	N	-0-		93
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		93
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		93
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-		93
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		50
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 3	N	-0-		50
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		50
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		50
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		50
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		50

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			113
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	534	3	N	2			115
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			115
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			115
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			115
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			115

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 - 8668
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			84
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			84
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			84
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			84
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			84
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 - 8186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3	N	-0-			375
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-			375
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			375
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			375
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			375
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6502 - 8510
08	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2	N	-0-			199
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7016 - 7074
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			182
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			182
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			182
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			182
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			182
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			182

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7086 - 7106						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278						
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-					199
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2		N	-0-					199
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					199
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-					199
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-					199
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					199

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6548 - 6568						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6903 - 6972						
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					199
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2		N	-0-					199
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					199
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-					199
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-					199
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6960						
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-					185
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-					185
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					185
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					185
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					185
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7020 - 7078						
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3		N	-0-					35
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3		N	-0-					35
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	3	6 9	N	5					40
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					40
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					40
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					40

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 7074 - 7108						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 3			N	-0-		20
09	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 3			N	-0-		20
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-		20
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-		20
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-		20
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-		98
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1032 3	2 9		N	2		100
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033 3	8 9		N	7		107
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-		107
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		107
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		107

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841	
08	961 N	861	-0-	-100	-0-	861 3			N	-0-		155
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906 3	3 9		N	3		158
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-		158
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-		158
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-		158
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		158

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502	
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3			N	-0-		10
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3			N	-0-		10
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-		10
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-		10
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		10
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		155	
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		155	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		155	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		155	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		155	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		155	

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309			
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		93	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		93	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		93	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		93	
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		93	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		93	

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226			
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		210	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		210	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		210	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		210	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		210	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		210	

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		93	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		93	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93	

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284			
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2777 3	106 9	N	96	194 1	120
09	2730 N	2434	-0-	-296	-0-	2434 3		N	-0-		120
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-		120
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3		N	-0-		120
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-		120
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		120

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326			
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		70
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-		70
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		70
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		70
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		70
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972			
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		277
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		277
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		277
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-		277
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		277
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		277

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091			
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3	N	-0-		106
09	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3	N	-0-		106
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	24		130
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		130
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		130
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		130

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056			
08	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2	N	-0-		947
09	570 N	303	-0-	-267	-0-	303	2	N	-0-		947
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		947
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		947
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		947
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		947

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884			
08	3100 N	4616	-0-	1516	1516	4616	2	N	-0-		555
09	1980 N	464	-0-	-1516	-0-	464	2	N	-0-		555
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		555
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		555
12	589 X	454	-0-	-135	-0-	454	2	N	-0-		555
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			315
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			315
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			315
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			315
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			315
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			315

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564		
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6500 - 6530		
08	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3		N	-0-			57
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760	3		N	-0-			57
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			57
11	3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3		N	-0-			57
12	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763	3		N	-0-			57
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 6634		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 - 6665		
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1148	3	172 9	N	156	111 1		150
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			150
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			150
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			150
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			150
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			150

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6555 - 6592		
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			17
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3		N	-0-			17
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			17
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			17
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			17
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9040 2	451 9	N	410	368 1	317
09	6270 X	5490	-0-	-780	-0-	5278 2	212 9	N	193	193 1	317
10	6479 X	5532	-0-	-947	-0-	5532 2		N	-0-	187 1	130
11	6270 X	5187	-0-	-1083	-0-	5187 2		N	-0-		130
12	6479 X	4785	-0-	-1694	-0-	4586 2	199 9	N	181	181 1	130
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		130

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516	
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1191 2	73 9	N	66	165 1	282
09	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1136 2	381 9	N	346	346 1	282
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1117 2	113 9	N	103	158 1	227
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	746 2	230 9	N	209	194 1	242
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1201 2	123 9	N	112	198 1	156
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		156

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213	
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	4433 2	936 9	N	851	739 1	250
09	4500 X	3808	-0-	-692	-0-	3172 2	636 9	N	578	578 1	250
10	4526 X	4033	-0-	-493	-0-	3393 2	640 9	N	582	582 1	250
11	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	3356 2	675 9	N	614	591 1	273
12	5363 X	3849	-0-	-1514	-0-	3458 2	391 9	N	355	396 1	232
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT		232

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308	
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		398
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	155	155 1	398
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		398
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	107	194 1	311
*12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		311
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		311

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809	
08	10788 X	2856	-0-	-7932	-0-	2856 2		N	-0-		411
09	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	10885 2	395 9	N	359	380 1	390
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	10974 2	372 9	N	338	374 1	354
11	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11107 2	484 9	N	440	386 1	408
12	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10779 2	233 9	N	212	390 1	230
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			N	NO RPT		230

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7949 - 11590	
08	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008 2		N	-0-		502
09	2100 N	1750	-0-	-350	-0-	1750 2		N	-0-		502
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		502
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		502
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		502
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7745 - 10410	
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2		N	-0-		610
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2		N	-0-		610
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2		N	-0-		610
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2		N	-0-		610
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		N	-0-		610
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		610

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 3			N	-0-			46
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	200 3	207 9		N	188	186 1		48
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-			48
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	255 3	231 9		N	210	193 1		65
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			65
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			65

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185	
08	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 2			N	-0-			122
09	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1441 2	54 9		N	49			171
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			171
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2			N	-0-			171
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-			171
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			171

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290	
08	10757 X	9583	-0-	-1174	-0-	9583 2			N	-0-			370
09	10410 X	8127	-0-	-2283	-0-	8127 2			N	-0-			370
10	10354 X	8827	-0-	-1527	-0-	8827 2			N	-0-			370
11	9840 X	7000	-0-	-2840	-0-	7000 2			N	-0-			370
12	10168 X	9228	-0-	-940	-0-	9228 2			N	-0-			370
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT			370

SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796	
08	3069 X	1145	-0-	-1924	-0-	1145 2			N	-0-			411
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	994 2	210 9		N	191	191 1		411
10	1085 X	991	-0-	-94	-0-	991 2			N	-0-	169 1		242
11	2040 X	1039	-0-	-1001	-0-	827 2	212 9		N	193	193 1		242
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	748 2	209 9		N	190	190 1		242
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			242

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538	
08	6231 X	5564	-0-	-667	-0-	5564 2			N	-0-			336
09	6030 X	4739	-0-	-1291	-0-	4739 2			N	-0-			336
10	6231 X	2933	-0-	-3298	-0-	2933 2			N	-0-			336
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2			N	-0-			336
12	5549 X	5055	-0-	-494	-0-	5055 2			N	-0-			336
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	NO RPT			336

MEWBOURNE OIL COMPANY BUZZARD FAMILY		WELL #:		562560 1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-		17	
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	673	2	N	8		25	
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2	N	-0-		25	
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		25	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		25	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		25	

MILLEDDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		104	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		104	
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	N	-0-		104	
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	30	1	N	-0-		104	
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		104	
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	27	1	N	-0-		104	

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653
08	744 N	415	-0-	-329	-0-	11	1	N	-0-		84	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		84	
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2	N	-0-		84	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	N	6		90	
						7	9					
12	682 N	95	-0-	-587	-0-	15	1	N	15		105	
						17	9					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	N	5		110	
						6	9					

PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	22	1	N	2		148	
						2	9					
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		148	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		148	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		148	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		148	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	N	3		151	
						3	9					

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	

PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		69	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		69	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		69	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		69	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		69	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		69	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 -	6336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495	
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	18	169	1	66
						20	9							
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	24			90
						26	9							
10	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	30	1	1518	2	N	15			105
						17	9							
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	29	1	1551	2	N	21			126
						23	9							
12	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	31	1	1700	2	N	27			153
						30	9							
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	25			178
						28	9							

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-			33
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	30	1	350	2	N	-0-			33
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-			33
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-			33
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			33
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550	
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2198	2	N	29			138
						32	9							
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	14			152
						15	9							
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	16			168
						18	9							
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	22			190
						24	9							
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	2	N	19	187	1	22
						21	9							
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	31	1	2380	2	N	30			52
						33	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 - 8290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT			-0-

BRILLHART "851"				WELL #:	1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771		
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	-0-		246		
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	-0-		246		
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	19	1	1192	2	N	-0-		246		
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	27	1	2587	2	N	-0-		246		
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-		246		
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	26	1	2894	2	N	-0-		246		

BRILLHART "851"				WELL #:	2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		137		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137		

SHRADER "A"				WELL #:	4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416		
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	13		261		
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	14	9	30	1	N	2		263		
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	N	-0-		263		
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1930	2	N	-0-		263		
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	2		265		
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	2	9	28	1	N	30		295		
						33	9								

TEXAS FARMS "845"				WELL #:	1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269		
08	961 N	834	-0-	-127	-0-	25	1	808	2	N	1		155		
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	N	-0-		155		
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	112	130 1	137		
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	123	9	31	1	N	8		145		
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	25	1	9	9	N	-0-		145		
01	1519 N	1126	-0-	-393	-0-	31	1	1428	2	N	1		146		
						29	1	1096	2	N					
						1	9								

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	551	-0-	-100	-0-	31 1 4 9	516 2	N	4		142
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	30 1 7 9	523 2	N	6		148
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	31 1 8 9	535 2	N	7		155
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1 33 9	542 2	N	30		185
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	31 1 28 9	528 2	N	25		210
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	31 1 13 9	468 2	N	12		222

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6877 - 10560
08	4185 X	3816	-0-	-369	-0-	26 1 80 9	3710 2	N	73	188 1	145
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	29 1 142 9	4899 2	N	129		274
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	31 1 130 9	5073 2	N	118	190 1	202
11	4050 X	2396	-0-	-1654	-0-	23 1 9 9	2364 2	N	8		210
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	28 1 112 9	5580 2	N	102		312
01	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	31 1 67 9	3855 2	N	61	193 1	180

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6894 - 10500
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31 1 107 9	706 2	N	97	186 1	108
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	30 1 83 9	668 2	N	75		183
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	31 1 79 9	642 2	N	72		255
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	30 1 84 9	567 2	N	76	189 1	142
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	31 1 81 9	653 2	N	74		216
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	31 1 64 9	579 2	N	58		274

BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6874 - 9682
08	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	31 1 46 9	1343 2	N	42		197
09	1500 N	942	-0-	-558	-0-	30 1 6 9	906 2	N	5		202
10	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	31 1 26 9	1090 2	N	24	186 1	40
11	1380 N	971	-0-	-409	-0-	30 1 32 9	909 2	N	29		69
12	961 N	856	-0-	-105	-0-	31 1 32 9	793 2	N	29		98
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	31 1 8 9	778 2	N	7		105

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2907 X	2907	-0-	-0-	31	1	2850	2	N	24	147	1	171
						26	9							
09		2854 X	2854	-0-	-0-	30	1	2802	2	N	20			191
						22	9							
10		2945 X	2935	-0-	-10	31	1	2881	2	N	21			212
						23	9							
11		2850 X	2801	-0-	-49	30	1	2730	2	N	37			249
						41	9							
12		2945 X	2737	-0-	-208	31	1	2684	2	N	20			269
						22	9							
01		2945 X	2665	-0-	-280	28	1	2623	2	N	13			282
						14	9							

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137		
08		4805 X	4595	-0-	-210	31	1	4483	2	N	74	186	1	47
						81	9							
09		4650 X	4475	-0-	-175	30	1	4357	2	N	80			127
						88	9							
10		4805 X	3862	-0-	-943	31	1	3763	2	N	62			189
						68	9							
11		4661 X	4661	-0-	-0-	30	1	4539	2	N	84	186	1	87
						92	9							
12		4681 X	4647	-0-	-34	31	1	4525	2	N	83			170
						91	9							
01		4827 X	4827	-0-	-0-	31	1	4689	2	N	97	181	1	86
						107	9							

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
08		3534 X	805	-0-	-2729	26	1	768	2	N	10			114
						11	9							
09		2610 X	83	-0-	-2527	30	1	53	2	N	-0-			114
10		4749 X	4749	-0-	-0-	31	1	4682	2	N	33			147
						36	9							
11		3198 X	3198	-0-	-0-	30	1	3115	2	N	48			195
						53	9							
12		3793 X	3793	-0-	-0-	31	1	3651	2	N	101	190	1	106
						111	9							
01		3534 X	3392	-0-	-142	31	1	3256	2	N	95			201
						105	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2430	-0-	-670	4165	31 1 140 9	2259 2	N	127			177
09	3000 N	2187	-0-	-813	3352	30 1 108 9	2049 2	N	98	191 1		84
10	3100 N	1598	-0-	-1502	1850	29 1 80 9	1489 2	N	73			157
11	3000 N	1619	-0-	-1381	469	30 1 96 9	1493 2	N	87	194 1		50
12	2239 N	1770	-0-	-469	-0-	31 1 129 9	1610 2	N	117			167
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31 1 64 9	1438 2	N	58			225

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300
08	4340 X	3788	-0-	-552	-0-	31 1 54 9	3703 2	N	49			109
09	4050 X	3688	-0-	-362	-0-	30 1 31 9	3627 2	N	28			137
10	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	31 1 42 9	3901 2	N	38			175
11	4050 X	3629	-0-	-421	-0-	30 1 51 9	3548 2	N	46	188 1		33
12	3968 X	3495	-0-	-473	-0-	31 1 51 9	3413 2	N	46			79
01	3968 X	3397	-0-	-571	-0-	28 1 42 9	3327 2	N	38			117

MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31 1 341 9	3275 2	N	310	372 1		277
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	30 1 297 9	3105 2	N	270	185 1		362
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	31 1 309 9	3028 2	N	281	374 1		269
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	30 1 329 9	3104 2	N	299	188 1		380
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	31 1 349 9	2975 2	N	317	383 1		314
01	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	26 1 265 9	2453 2	N	241	361 1		194

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9	919 2	N	14			181
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29 1 8 9	771 2	N	7			188
10	899 N	684	-0-	-215	-0-	30 1 2 9	652 2	N	2			190
11	930 N	684	-0-	-246	-0-	30 1 10 9	644 2	N	9			199
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	844 2	N	10			209
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	740 2	N	8			217

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
RIES		WELL #: 3H		RRCID -> 277457		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8054 - 12266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	1930	2	414	9	N	376	189
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2030	2	389	9	N	354	199
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2153	2	366	9	N	333	157
11		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2299	2	451	9	N	410	187
12		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2608	2	443	9	N	403	192
01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2319	2	287	9	N	261	258

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7367 - 10580		
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-	317
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	N	-0-	317
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	317
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	317
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	317
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	317

COURSON PARNELL 474		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7656 - 11703		
08		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	31	1	7369	2	N	4	377
09		7290 X	7250	-0-	-40	-0-	30	1	7214	2	N	5	205
10		7533 X	6793	-0-	-740	-0-	31	1	6748	2	N	13	218
11		7290 X	6606	-0-	-684	-0-	29	1	6566	2	N	10	228
12		7502 X	6665	-0-	-837	-0-	31	1	6599	2	N	32	260
01		7502 X	6369	-0-	-1133	-0-	28	1	6302	2	N	35	295

SAM HILL 16		WELL #: 1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7264 - 11340		
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	31	1	4276	2	N	60	49
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4063	2	N	61	110
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	31	1	4166	2	N	82	192
11		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3897	2	N	27	219
12		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3896	2	N	66	90
01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	27	1	2711	2	N	37	127

OWENS		WELL #: 2H		RRCID -> 279154		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8058 - 11930		
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4107	2	338	9	N	307	216
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2733	2	208	9	N	189	229
10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4957	2	345	9	N	314	156
11		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2335	2	135	9	N	123	279
12		2883 X	1586	-0-	-1297	-0-	1404	2	182	9	N	165	444
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4788	2	578	9	N	525	201

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
TEXAS FARMS		WELL #:		1H		RRCID -> 279276		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8110 - 12597					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	2973	2	294	9	N	267	186	1				392
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3294	2	413	9	N	375	527	1				240
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3305	2	377	9	N	343	377	1				206
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3082	2	437	9	N	397	392	1				211
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3535	2	424	9	N	385	398	1				198
01	3286 X	2418	-0-	-868	-0-	2216	2	202	9	N	184						382

PAZOURECK		WELL #:		1H		RRCID -> 279328		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6828 - 10742					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	648	2	108	9	N	98	190	1				149
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	594	2	73	9	N	66						215
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	564	2	97	9	N	88	189	1				114
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	545	2	111	9	N	101						215
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	531	2	76	9	N	69						284
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	477	2	84	9	N	76	188	1				172

SMITH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569					
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-						-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-						-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	31	1	38	2	N	-0-						-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-						-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	2	N	-0-						-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-						-0-

HAROLD		WELL #:		1		RRCID -> 282952		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6260 - 7446					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6958 - 6984					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046		RRCID -> 096936		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6887 - 6911					
08	961 N	375	-0-	-586	-0-	18	1	357	2	N	-0-						70
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	18	1	366	2	N	-0-						70
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-						70
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	-0-						70
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	N	-0-						70
01	775 N	446	-0-	-329	-0-	48	1	392	2	N	5						75

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMP		WELL #:		1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	62 1	895 2	N	19			362
09	870 N	437	-0-	-433	-0-	21 9	371 2	N	4	178 1		188
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62 1	1074 2	N	23			211
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	25 9	977 2	N	20			231
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60 1	1030 2	N	27			258
01	1147 N	838	-0-	-309	-0-	22 9	750 2	N	24			282
						62 1						
						26 9						

JINES		WELL #:		1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946
08	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	62 1	1613 2	N	-0-			53
09	2250 N	1377	-0-	-873	-0-	62 1	1315 2	N	-0-			53
10	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	60 1	1534 2	N	-0-			53
11	1620 N	747	-0-	-873	-0-	56 1	691 2	N	-0-			53
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	52 1	933 2	N	-0-			53
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	62 1	1697 2	N	-0-			53

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		2046	RRCID ->	190041	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6890 - 6932
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	6 1	479 2	N	53	189 1		94
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 9	485 2	N	23			117
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	6 1	483 2	N	62			179
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25 9	464 2	N	93	194 1		78
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			78
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	68 9	442 2	N	-0-			78
						58 1						
						102 9						
						522 2						
						14 1						

COURSON PARNELL 474		WELL #:		6474	RRCID ->	286780	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	7202 - 7300
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	62 1	463 2	N	18	180 1		39
09	570 N	495	-0-	-75	-0-	20 9	409 2	N	22			61
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	62 1	472 2	N	29			90
11	540 N	350	-0-	-190	-0-	24 9	289 2	N	6			96
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	62 1	383 2	N	1			97
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	7 9	474 2	N	7			104
						1 9						
						62 1						
						8 9						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
 CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			60
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			60
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			60
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			60
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

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

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084									
TREW, J. T. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER			WELL #:	1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUMP, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PEARSON 27			WELL #:		RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUMANN 394			WELL #:	4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			102
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	536	2	N	112			214
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	503	2	N	245	367	1	92
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	147			239
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	154	179	1	214
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	77			291

LUTHI 'A' 401			WELL #:	7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227	
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2	N	-0-	88	1	22
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2	N	-0-			22
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			22
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-			22
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			22
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC LUTHI 'A' 401		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	401	-0-	-2079	-0-	348	1	52	2	N	1			60
09	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	1044	1	60	2	N	7			67
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	1	17	9	N	15			82
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	948	1	510	2	N	22			104
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1001	1	391	2	N	10			114
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	397	2	19	9	N	17			131

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047				
08	2631 N	1695	-0-	-936	-0-	342	1	1206	2	N	134	163	1	54
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	243	1	1223	2	N	105			159
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	283	1	1192	2	N	92	167	1	84
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	119			203
12	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	316	1	983	2	N	93	182	1	114
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	128	173	1	69

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153				
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4205	2	331	9	N	301	192	1	248
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4038	2	234	9	N	213	349	1	112
10	4619 X	4170	-0-	-449	-0-	3894	2	276	9	N	251	173	1	190
11	4470 X	4053	-0-	-417	-0-	3776	2	277	9	N	252	365	1	77
12	4619 X	3957	-0-	-662	-0-	3681	2	276	9	N	251	188	1	140
01	4526 X	1025	-0-	-3501	-0-	1014	2	11	9	N	10			150

MCQUITT 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078				
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1297	2	244	9	N	222			276
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2010	2	182	9	N	165	187	1	254
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2009	2	164	9	N	149	196	1	207
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1873	2	182	9	N	165	181	1	191
12	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	1858	2	177	9	N	161	190	1	162
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1838	2	149	9	N	135	191	1	106

MCQUITT 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186				
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	2	98	9	N	89			185
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1194	2	78	9	N	71	171	1	85
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1183	2	100	9	N	91			176
11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1109	2	87	9	N	79	178	1	77
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1115	2	130	9	N	118			195
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1073	2	73	9	N	66			261

MCQUITT 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645				
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3516	2	107	9	N	97	177	1	162
09	3780 X	2866	-0-	-914	-0-	2766	2	100	9	N	91	159	1	94
10	4216 X	2842	-0-	-1374	-0-	2713	2	129	9	N	117			211
11	4080 X	2541	-0-	-1539	-0-	2469	2	72	9	N	65	195	1	81
12	4216 X	2753	-0-	-1463	-0-	2626	2	127	9	N	115			196
01	3627 X	2415	-0-	-1212	-0-	2370	2	45	9	N	41			237

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	878	1	2378	2	N	124		295
						136	9						
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	850	1	2944	2	N	151	349 1	97
						166	9						
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	878	1	2943	2	N	126		223
						139	9						
11	3510 X	2938	-0-	-572	-0-	850	1	1979	2	N	99	192 1	130
						109	9						
12	3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	878	1	987	2	N	49		179
						54	9						
01	3720 X	2023	-0-	-1697	-0-	878	1	1109	2	N	33		212
						36	9						
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575											
SCHULTZ		WELL #: 1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6712 - 6772			
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-		10
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		10
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-		10
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-		10
12	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-		10
01	DLQ G-10	106	-0-	106	233	106	3			Y	-0-		10
JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6913 - 6970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
P & P		WELL #: 1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7190 - 7422			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	463	3	40	9	N	36		96
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	445	3	31	9	N	28		124
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	468	3	26	9	N	24		148
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-		148
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-		148
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	564	3	47	9	N	43		191
WRIGHT, M.R.		WELL #: 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6527 - 6537			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	49 1	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		160
WRIGHT, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6548 - 6562			
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-		80
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-		80
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-		80
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-		80
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-		80
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-		80

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
ROGERS				WELL #: 1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			68
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			68
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			68
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3			71
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			71
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			71

REMORA OPERATING, LLC				701613										
DODSON, JIM				WELL #: 1834	RRCID -> 097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716			
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-			19
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			19
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			19
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-			19
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			19
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			19

DODSON				WELL #: 3	RRCID -> 100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS				WELL #: 2016	RRCID -> 113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

NITSCHKE				WELL #: 203H	RRCID -> 270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127			
08	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	2409	2	79	9	N	72	159	1	308
09	2850 X	2028	-0-	-822	-0-	1964	2	64	9	N	58			366
10	2945 X	2250	-0-	-695	-0-	2184	2	66	9	N	60			426
11	2490 X	2400	-0-	-90	-0-	2343	2	57	9	N	52	157	1	321
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2838	2	64	9	N	58			379
01	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	2243	2	76	9	N	69	181	1	267

NITSCHKE				WELL #: 202H	RRCID -> 271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 - 10962			
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2484	2	75	9	N	68			277
09	2220 X	1904	-0-	-316	-0-	1837	2	67	9	N	61	183	1	155
10	2852 X	1852	-0-	-1000	-0-	1776	2	76	9	N	69			224
11	2760 X	2297	-0-	-463	-0-	2228	2	69	9	N	63			287
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3449	2	72	9	N	65	167	1	185
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3312	2	77	9	N	70	174	1	81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	1690 2	84 9		N	76			191
09	1890 X	1467	-0-	-423	-0-	1395 2	72 9		N	65			256
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1769 2	124 9		N	113	162 1		207
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1826 2	146 9		N	133			340
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1967 2	171 9		N	155	171 1		324
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2075 2	110 9		N	100	178 1		246

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

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

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

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

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

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

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-			182
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1599 2			N	-0-			182
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554 2			N	-0-			182
11	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	1544 2			N	-0-			182
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516 2			N	-0-			182
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1440 2	6 9		N	5			187

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3890 2	165 9		N	150	187 1		212
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3555 2	175 9		N	159	189 1		182
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3632 2	179 9		N	163	201 1		144
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3430 2	161 9		N	146			290
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3458 2	175 9		N	159	182 1		267
*01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3365 2	134 9		N	122	184 1		205

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1566	-0-	-511	-0-	1490 2	76 9 N	69	178	1	154	
09	2280 N	1748	-0-	-532	-0-	1664 2	84 9 N	76			230	
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1477 2	95 9 N	86	181	1	135	
11	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1434 2	65 9 N	59			194	
12	1798 N	1501	-0-	-297	-0-	1443 2	58 9 N	53			247	
*01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1153 2	44 9 N	40	198	1	89	

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073												
08	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	1978 2	90 9 N	82			234	
09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011 2	94 9 N	85	185	1	134	
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2141 2	117 9 N	106			240	
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2062 2	108 9 N	98	198	1	140	
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2081 2	120 9 N	109			249	
*01	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	1847 2	64 9 N	58	197	1	110	

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523												
08	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	1061 2	59 9 N	54			229	
09	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1249 2	136 9 N	124	186	1	167	
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1340 2	160 9 N	145	185	1	127	
11	1080 N	681	-0-	-399	-0-	624 2	57 9 N	52			179	
12	1426 N	860	-0-	-566	-0-	779 2	81 9 N	74			253	
*01	1488 N	836	-0-	-652	-0-	713 2	123 9 N	112	191	1	174	

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546												
08	12648 X	9324	-0-	-3324	-0-	9285 2	39 9 N	35			205	
09	10980 X	8722	-0-	-2258	-0-	8691 2	31 9 N	28	180	1	53	
10	10788 X	8323	-0-	-2465	-0-	8291 2	32 9 N	29			82	
11	9990 X	7945	-0-	-2045	-0-	7892 2	53 9 N	48			130	
12	9920 X	8215	-0-	-1705	-0-	8215 2		-0-			130	
01	9331 X	6720	-0-	-2611	-0-	6720 2		-0-			130	

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397												
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3712 2	13 9 N	12			433	
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3570 2	53 9 N	48			481	
10	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3609 2	20 9 N	18	177	1	322	
11	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	3404 2		-0-			322	
12	3689 X	3092	-0-	-597	-0-	3092 2		-0-			322	
01	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	2837 2		-0-			322	

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742												
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3807 2	407 9 N	370	621	1	157	
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3713 2	439 9 N	399	187	1	369	
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3733 2	440 9 N	400	565	1	204	
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3361 2	440 9 N	400	364	1	240	
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2869 2	385 9 N	350	385	1	205	
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2861 2	452 9 N	411	374	1	242	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SABRE OPERATING, INC.				742261											
KIRT GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-		-0-			
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-		-0-			
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-		-0-			
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-		-0-			
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		N	-0-		-0-			
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-		-0-			

LACKEY GU		WELL #:		1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660					
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	90 1	1331 2	N	-0-		111			
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90 1	1236 2	N	-0-		111			
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93 1	1338 2	N	-0-		111			
11		1380 N	1101	-0-	-279	-0-	90 1	1011 2	N	-0-		111			
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	93 1	1312 2	N	-0-		111			
01		1426 N	1172	-0-	-254	-0-	62 1	1110 2	N	-0-		111			

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		213			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		214			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		215			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		217			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		217			

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414					
08		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-			
09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-			
10		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-			
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-			
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILBANKS, V. W.		WELL #:		2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382					
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-		-0-			
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-			
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-			
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-			
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRUHLMAN		WELL #:		1701		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988	
08		3856 X	345	-0-	-3511	-0-	345 2		N	-0-		14			
09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		14			
10		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-		14			
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		14			
12		372 N	230	-0-	-142	-0-	230 2		N	-0-		14			
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		14			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 2750 U	RRCID -> 021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6786 - 6840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNY GAS UNIT				WELL #: 128 U	RRCID -> 022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6457 - 6477	
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-	-0-	

PEARSON				WELL #: 1 A	RRCID -> 056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6333 - 6500	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

BRILLHART				WELL #: 1840	RRCID -> 088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6737 - 6758	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRUHLMAN				WELL #: 1702	RRCID -> 092241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6932 - 6984	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-	-0-	

DAVIS, DELBERT				WELL #: 3836	RRCID -> 092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6930 - 6983	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	

CAMPBELL				WELL #: 3004	RRCID -> 155094	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6808 - 6873	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DAVIS, DELBERT		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798	-	6838			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	-	6840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644	-	6659		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496	-	6518		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340	-	6372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868	-	6878		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867	-	6877		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TUBBS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	2902	RRCID ->	175739	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6858 - 6868			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

CAMPBELL		WELL #:	3007	RRCID ->	176869	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 6860			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TUBBS		WELL #:	2906	RRCID ->	180041	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6806 - 6816			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

CAMPBELL		WELL #:	3008	RRCID ->	180340	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6862 - 6872			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	184297	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6263 - 7510			
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			51
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			51
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			51
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2		N	-0-			51
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2		N	-0-			51
01	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2		N	-0-			51

TUBBS		WELL #:	2907	RRCID ->	188779	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6855 - 6865			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

CAMPBELL		WELL #:	3009	RRCID ->	188780	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 6868			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC OCHILTREE "A"		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PEARLSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6512 - 6546							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250							
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	N		11					226
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N		-0-					226
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N		-0-					226
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N		-0-					226
12	1426 N	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-				N		-0-					226
01	1426 N	929	-0-	-0-	-497	-0-	929	2		N		-0-					226

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960							
08	1426 N	457	-0-	-969	-0-	457	2			N		-0-					81
09	930 N	427	-0-	-503	-0-	427	2			N		-0-					81
10	744 N	383	-0-	-361	-0-	382	2	1	9	N		1					82
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N		-0-					82
*12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N		-0-					82
*01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N		-0-					82

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892							
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N		-0-					110
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N		-0-					110
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N		-0-					110
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N		-0-					110
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N		-0-					110
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N		-0-					110

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HARBAUGH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856		- 11278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1798 X	1687	-0-	-111	-0-	1676 2	11	9	N	10					349
09		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2331 2	79	9	N	72	178	1			243
10		2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	1420 2	40	9	N	36					279
11		2400 X	1626	-0-	-774	-0-	1613 2	13	9	N	12					291
12		2480 X	1649	-0-	-831	-0-	1646 2	3	9	N	3					294
01		2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	1409 2			N	-0-					294

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080		- 12214				
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	127					684
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	690 2	70	9	N	64					748
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	579 2	70	9	N	64	541	1			271
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	660 2	13	9	N	12					283
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	740 2	86	9	N	78					361
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	565 2	81	9	N	74					435

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970		- 12029				
08		5704 X	4612	-0-	-1092	-0-	4240 2	372	9	N	338	343	1			638
09		5490 X	4719	-0-	-771	-0-	4360 2	359	9	N	326	356	1			608
10		5580 X	4889	-0-	-691	-0-	4439 2	450	9	N	409	351	1			666
11		4800 X	4535	-0-	-265	-0-	4130 2	405	9	N	368	716	1			318
12		4960 X	3857	-0-	-1103	-0-	3542 2	315	9	N	286	364	1			240
01		4898 X	3315	-0-	-1583	-0-	3138 2	177	9	N	161					401

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865		- 12218				
08		2635 X	1176	-0-	-1459	-0-	1110 2	66	9	N	60	178	1			322
09		2550 X	809	-0-	-1741	-0-	754 2	55	9	N	50					372
10		2263 X	940	-0-	-1323	-0-	877 2	63	9	N	57					429
11		1950 X	820	-0-	-1130	-0-	800 2	20	9	N	18	180	1			267
12		1860 X	561	-0-	-1299	-0-	495 2	66	9	N	60					327
01		1178 X	481	-0-	-697	-0-	446 2	35	9	N	32					359

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7692		- 11780				
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7039 2	397	9	N	361	348	1			586
09		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	7793 2	407	9	N	370	362	1			594
10		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7373 2	535	9	N	486	534	1			546
11		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6099 2	416	9	N	378	514	1			410
12		6696 X	6122	-0-	-574	-0-	5654 2	468	9	N	425	179	1			656
01		6696 X	4435	-0-	-2261	-0-	4295 2	140	9	N	127	173	1			610

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074		- 12308				
08		3072 N	2232	-0-	-840	-0-	1922 2	310	9	N	282	366	1			301
09		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	1835 2	248	9	N	225					526
10		2294 N	2155	-0-	-139	-0-	1863 2	292	9	N	265	537	1			254
11		2160 N	2077	-0-	-83	-0-	1745 2	332	9	N	302	189	1			367
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1884 2	299	9	N	272	332	1			307
01		2170 N	2141	-0-	-29	-0-	1844 2	297	9	N	270	180	1			397

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685		- 12097				
08		5825 X	3856	-0-	-1969	-0-	3650 2	206	9	N	187	170	1			474
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3067 2	122	9	N	111	177	1			408
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2711 2	176	9	N	160	178	1			390
11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2023 2	141	9	N	128	176	1			342
12		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2035 2	196	9	N	178	180	1			340
01		1457 X	630	-0-	-827	-0-	606 2	24	9	N	22					362

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SHRADER		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2	132	9	N	120					315
09	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	-0-	2828	2	143	9	N	130	177	1			268
10	3844 X	1422	-0-	-2422	-0-	-0-	1391	2	31	9	N	28					296
11	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	-0-	2292	2	56	9	N	51	180	1			167
12	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	-0-	3223	2	80	9	N	73					240
01	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	-0-	3054	2	88	9	N	80	183	1			137
PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079					
08	1085 N	702	-0-	-383	-0-	-0-	702	2			N	-0-					306
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	-0-	705	2			N	-0-					306
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	696	2			N	-0-					306
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					306
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	-0-	612	2			N	-0-					306
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	2			N	-0-					306
PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940					
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	2	46	9	N	42	177	1			470
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	2	48	9	N	44	175	1			339
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	4350	2	45	9	N	41					380
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2	105	9	N	95	181	1			294
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	2	117	9	N	106					400
01	2852 X	2238	-0-	-614	-0-	-0-	2217	2	21	9	N	19					419
WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6931 - 13376					
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	190	9	N	173					525
09	3690 X	2059	-0-	-1631	-0-	-0-	2003	2	56	9	N	51	178	1			398
10	3844 X	1242	-0-	-2602	-0-	-0-	1229	2	13	9	N	12					410
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					N	33					443
12	3844 X	957	-0-	-2887	-0-	-0-	900	2	57	9	N	52					495
01	3379 X	1946	-0-	-1433	-0-	-0-	1855	2	91	9	N	83	151	1			427
CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	293527	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6680 - 6726					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 4H		RRCID -> 295379		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 21601												
*07	22450 X	849	-0-	-21601	-0-	802 3	47 9	N	43			43
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			43
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			43
10	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			43
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			43
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			43
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			43

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018												

WAKITA OPERATING, LLC		891725										
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892				
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 3		N	-0-			62
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	899 3		N	-0-			62
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 3		N	-0-			62
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			62
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			62
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	967 3	20 9	N	18			80

BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875				
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			35
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			35
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-			35
11	510 N	404	-0-	-106	-0-	404 3		N	-0-			35
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368 3		N	-0-			35
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 3		N	-0-			35

BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936				
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 3		N	-0-			64
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926 3		N	-0-			64
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	957 3		N	-0-			64
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891 3		N	-0-			64
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3		N	-0-			64
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884 3		N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON) PRESIDIO PETROLEUM LLC SLEDGEHAMMER 69		68735 200 676084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770	- 11613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1079	1	184	2	N	306	308 1	77
						337	9						
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1044	1	101	2	N	261	188 1	150
						287	9						
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1044	1	238	9	N	216	190 1	176
11	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	916	1	91	9	N	83	188 1	71
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1079	1	970	2	N	185		256
						204	9						
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1027	1	2	2	N	284	357 1	183
						312	9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HODGES "D"		875461 2032		RRCID ->		290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES		68735 333 676084		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677		
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	-0-	32
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	-0-	32
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	N	13	45
						14	9					
11	3000 N	3465	-0-	465	465	58	1	3390	2	N	15	60
						17	9					
12	3100 N	3040	-0-	-60	405	46	1	2988	2	N	5	65
						6	9					
01	2698 N	2293	-0-	-405	-0-	36	1	2244	2	N	12	77
						13	9					

MILAM, INC. HELTON		566816 1		RRCID ->		022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484
08	3100 N	2008	-0-	-1092	2695	2008	3		N	-0-		12
09	3000 N	1925	-0-	-1075	1620	1925	3		N	-0-		12
10	3100 N	2001	-0-	-1099	521	2001	3		N	-0-		12
11	2459 N	1938	-0-	-521	-0-	1938	3		N	-0-		12
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-		12
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3		N	-0-		12

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ				WELL #:	2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-							-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-		28 1	581 2	N	119	84 1	35
								131 9					
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-		60 1	857 2	N			35
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-		54 1	812 2	N			35
01		589 N	496	-0-	-93	-0-		46 1	450 2	N			35

DICKENSON				WELL #:	1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 - 4240
21 MILE SWD													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST				WELL #:	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
ALVEY PARTNERS				016400									
GETTINGS, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A
08		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-		-0-
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-		-0-
*01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-		-0-

GETTING -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2			N	-0-		-0-
10		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2			N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-		-0-
*01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-		-0-

AUDREY OIL & GAS LLC				WELL #:	036817	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
EVANS													
08		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3			N	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3			N	-0-		-0-
11		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3			N	-0-		-0-
12		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3			N	-0-		-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC				040209								
ABBOTT				WELL #: 1		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	660 N	640	-0-	-20	B	-0-	640 3		N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
11	630 N	437	-0-	-193	B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
12	651 N	634	-0-	-17	B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
01	651 N	600	-0-	-51	B	-0-	600 3		N	-0-		-0-

ANDREWS				WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
01	465 N	440	-0-	-25	B	-0-	440 3		N	-0-		-0-

BARKER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	300 N	235	-0-	-65	B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10	279 N	190	-0-	-89	B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3		N	-0-		-0-

BARNES -A-				WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	750 N	725	-0-	-25	B	-0-	725 3		N	-0-		-0-
10	775 N	698	-0-	-77	B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 3		N	-0-		-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 3		N	-0-		-0-

BARNES				WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
10	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3		N	-0-		-0-

BEASLEY				WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	713 N	643	-0-	-70	B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
10	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BEASLEY		WELL #:		2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	

BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	

CALLHAM		WELL #:		1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	110	-0-	-138 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
CASTLEBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 023697		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-	-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
12	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-

COFFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 023698		COMPL. DATE 11/08/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 023699		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
12	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
01	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-

CUBINE		WELL #: 1		RRCID -> 023700		COMPL. DATE 06/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1364 N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1260 N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-	-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-

DARSEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023701		COMPL. DATE 12/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
12	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 2		RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
11	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 023704		COMPL. DATE 05/10/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	780 N	732	-0-	-48 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
12	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	

FOWLER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023705		COMPL. DATE 02/14/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 023706		COMPL. DATE 08/25/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-		-0-	
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-	

GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	

GOLDSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023708		COMPL. DATE 07/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 023709		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
11	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	363	-0-	-40	B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	

GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	

HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	242	-0-	-99	B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740				
08	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	

HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	660 N	464	-0-	-196	B	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	396	-0-	-255	B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	522	-0-	-78	B	-0-	522 3	N	-0-		-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	531	-0-	-58	B	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679 2	N	-0-	-0-
10	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 2	N	-0-	-0-
11	690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659 2	N	-0-	-0-
12	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2	N	-0-	-0-
01	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402 2	N	-0-	-0-

HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-	-0-

HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	654	-0-	-36 B	-0-	654 3	N	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-

HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-

HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-
10	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
11	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
01	434 N	253	-0-	-181 B	-0-	253 3	N	-0-	-0-

HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	35	-0-	-368 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324			
08	713 N	484	-0-	-229 B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	660 N	466	-0-	-194 B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
10	620 N	482	-0-	-138 B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
11	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-
12	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3	N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
10	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 023724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023725		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3	N	-0-		92
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3	N	-0-		92
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-		92
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-		92
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-		92
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		92

JOHNSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023726		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
JOHNSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023728		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1116 N	716	-0-	-400 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1249	-0-	-146 B	-0-	1249 3	N	-0-	-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-	-0-

JOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 023729		COMPL. DATE 04/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
10	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
12	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3	N	-0-	-0-
01	465 N	256	-0-	-209 B	-0-	256 3	N	-0-	-0-

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 023732		COMPL. DATE 08/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-		
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-		
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-		
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-		
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-		
LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-		
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-		
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-		
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-		
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-		
MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-	-0-		
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-		
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-		
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-		
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-	-0-		
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-		
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-		
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-		
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-	-0-		
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-		
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-		
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-		
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-		
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-		
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-		
MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-		
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-		
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-	-0-		
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 3	N	-0-	-0-	
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	

MOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-	
10	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-	

PAULK		WELL #: 1		RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-	
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	-0-

RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340	
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	-0-

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A	
08	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	372 N	275	-0-	-97	B	-0-	275	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 023750		COMPL. DATE 03/10/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	600 N	547	-0-	-53	B	-0-	547	3	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 023751		COMPL. DATE 08/28/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-		73 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-		76 3		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-		76 3		N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-		87 3		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73 3		N	-0-		-0-

STUBBS		WELL #: 1		RRCID -> 023752		COMPL. DATE 06/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		458 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		517 3		N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490 3		N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495 3		N	-0-		-0-
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-		419 3		N	-0-		-0-
01	496 N	387	-0-	-109 B	-0-		387 3		N	-0-		-0-

TIBBETS		WELL #: 1		RRCID -> 023753		COMPL. DATE 11/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-		665 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	659 N	659	-0-	-0- B	-0-		659 3		N	-0-		-0-
10	651 N	580	-0-	-71 B	-0-		580 3		N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-		664 3		N	-0-		-0-
12	682 N	677	-0-	-5 B	-0-		677 3		N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-		615 3		N	-0-		-0-

VAN SANT		WELL #: 1		RRCID -> 023755		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-		444 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423 3		N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-		420 3		N	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-		408 3		N	-0-		-0-
12	434 N	394	-0-	-40 B	-0-		394 3		N	-0-		-0-
01	434 N	248	-0-	-186 B	-0-		248 3		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 023757		COMPL. DATE 05/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	248 N	181	-0-	-67 B	-0-		181 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193 3		N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-		183 3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241 3		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209 3		N	-0-		-0-

WILSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023758		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-		399 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-		402 3		N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-		390 3		N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-		397 3		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414 3		N	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-		386 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 023759		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
10	682 N	663	-0-	-19	B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
12	744 N	713	-0-	-31	B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3		N	-0-		-0-

WILLIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	620 N	553	-0-	-67	B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	524	-0-	-106	B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 3		N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655 3		N	-0-		-0-

WOODS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023761		COMPL. DATE 07/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408 3		N	-0-		-0-

YOE5		WELL #: 1		RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3		N	-0-		-0-

YOE5 -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
12	589 N	553	-0-	-36	B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 3		N	-0-		-0-

ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	620 N	614	-0-	-6	B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
11	600 N	556	-0-	-44	B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
12	620 N	601	-0-	-19	B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
01	682 N	596	-0-	-86	B	-0-	596 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
11	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 024591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-

SHORT		WELL #: 2		RRCID -> 025786		COMPL. DATE 10/06/1953		TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2460 - 2468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 025814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3	N	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3	N	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3	N	-0-	-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-	-0-

CHAPMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

ALDOUS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025976		COMPL. DATE 05/23/1954		TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A	
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A
08	403 N	298	-0-	-105	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	326	-0-	-34	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
08	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
12	279 N	188	-0-	-91	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ALDOUS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 025983		COMPL. DATE 01/30/1960		TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-

ALDOUS -I-		WELL #: 1		RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A				
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-

AMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A				
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A				
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3	N	-0-			-0-

ATKINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A				
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-

BATSON		WELL #: 1		RRCID -> 025993		COMPL. DATE 04/30/1958		TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A	
08	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
12	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-

BAXTER		WELL #: 3		RRCID -> 025996		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A	
08	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
12	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-

BAXTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025998		COMPL. DATE 06/28/1957		TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A	
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-

BAXTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025999		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A	
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-

BAXTER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026000		COMPL. DATE 11/10/1957		TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A	
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A				
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-				-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A				
08	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A				
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-				-0-

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A				
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
08	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BETENBOUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026026		COMPL. DATE 09/29/1957		TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	-0-
11	210 N	140	-0-	-70	B	-0-	140	3	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 026027		COMPL. DATE 10/03/1957		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A	
08	434 N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	B	-0-	346	3	-0-
12	372 N	275	-0-	-97	B	-0-	275	3	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	B	-0-	301	3	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026028		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A	
08	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	-0-
11	510 N	497	-0-	-13	B	-0-	497	2	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026029		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A	
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	-0-
12	186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3	-0-

BJERG		WELL #: 1		RRCID -> 026030		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	-0-
12	186 N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3	-0-

BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-	-0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3		N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-	-0-

BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-	-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-	-0-

BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-	-0-

BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3		N	-0-	-0-
01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-

BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-

CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-	-0-
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-	-0-

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A	
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-

CANTRELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026047		COMPL. DATE 06/16/1960		TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A	
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	330 N	223	-0-	-107 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
10	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
08	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 026059		COMPL. DATE 11/02/1953		TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-

COLLINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026060		COMPL. DATE 03/15/1960		TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-

DARGARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 026063		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 026064		COMPL. DATE 06/14/1957		TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-

DEGER		WELL #: 1		RRCID -> 026065		COMPL. DATE 11/30/1961		TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-

DEKLE		WELL #: 1		RRCID -> 026066		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
EMMERT		WELL #: 1		RRCID -> 026068		COMPL. DATE 07/02/1957		TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
12	310 N	59	-0-	-251 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
01	310 N	71	-0-	-239 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-

EMMERT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026069		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
10	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 026070		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
01	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-

FERRIL		WELL #: 1		RRCID -> 026071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-

FOSTER, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026073		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
12	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 026074		COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
FOWLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026076		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026077		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	282	-0-	-276 B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	383	-0-	-277 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-	-0-	
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	

GIERHART -X-		WELL #: 1		RRCID -> 026079		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	

GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 026080		COMPL. DATE 04/20/1957		TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
08	248 N	83	-0-	-165 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
10	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-

GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A
08	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-

GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
10	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
GLENN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026088		COMPL. DATE 08/09/1958		TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026090		COMPL. DATE 06/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026091		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026092		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 4		RRCID -> 026093		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HALL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	948	-0-	-106 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	835	-0-	-125 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
10	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-

HALL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-

HALL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 410 - 430
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72

HALL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A
08	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-

HALL -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
12	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A	
08	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A	
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026113		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	465 N	209	-0-	-256 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	167	-0-	-283 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDDINS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-		
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-	-0-		
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-		
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-		
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-		

HUFFINE		WELL #:		1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-		
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-		
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-		
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-		
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-		

KNOLL		WELL #:		3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-		
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-		
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-		
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-		
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-		

KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-		
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-		
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-		
12	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-		
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-		

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-	-0-		
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6 3	N	-0-	-0-		
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-	-0-		

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
08	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-		
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-		
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-		
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-		
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026123		COMPL. DATE 08/07/1957		TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3	N	-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: 5		RRCID -> 026124		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A	
08	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3	N	-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-
12	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3	N	-0-
01	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: 6		RRCID -> 026125		COMPL. DATE 05/25/1958		TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A	
08	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-
12	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: 10		RRCID -> 026128		COMPL. DATE 07/02/1959		TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: 11		RRCID -> 026129		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A	
08	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 026130		COMPL. DATE 11/12/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A	
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3	N	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 - 427
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 - 482
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	72	-0-	72 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	40	-0-	40 B	112	40 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55 B	167	55 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	82	-0-	82 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	73	-0-	73 B	155	73 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61 B	216	61 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N -0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N -0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N -0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N -0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N -0-	-0-
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N -0-	-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N -0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N -0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N -0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N -0-	-0-
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A	
08	248 N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3			N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N -0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N -0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N -0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N -0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N -0-	-0-
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N -0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N -0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N -0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N -0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N -0-	-0-
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A	
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N -0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N -0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N -0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N -0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N -0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N -0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
LUTES		WELL #: 1		RRCID -> 026149		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #: 2		RRCID -> 026150		COMPL. DATE 08/21/1957		TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #: 3		RRCID -> 026151		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A		
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #: 4		RRCID -> 026152		COMPL. DATE 06/29/1959		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A		
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
01	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-

LUTES		WELL #: 6		RRCID -> 026153		COMPL. DATE 03/16/1961		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LUTES		WELL #: 7		RRCID -> 026154		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A		
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	188	-0-	-142 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142 PERF.	N/A
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	N/A
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF.	N/A
08	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	

MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	

MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	

MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A
08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	

MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2166		PERF. 2016 - 2138		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3	N	-0-		-0-	

MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A		
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065		PERF. N/A		
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026176		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058		PERF. N/A		
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	330 N	129	-0-	-201 B	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 026178		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058		PERF. N/A		
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	56	-0-	-94 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 026179		COMPL. DATE 09/08/1958		TOTAL DEPTH 2120		PERF. N/A		
08	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	

MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 2		RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	35	-0-	-145 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	

MORGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2115		PERF. N/A		
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	

MORGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026193		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH 2137		PERF. N/A		
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-	

MORGAN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026195		COMPL. DATE 09/23/1958		TOTAL DEPTH 1982		PERF. N/A		
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	

MORGAN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026196		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 2020		PERF. N/A		
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026197		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-

NEELY		WELL #: 3		RRCID -> 026200		COMPL. DATE 12/03/1958		TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A		
08	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
01	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-

NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 026201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-

NEWKIRK		WELL #: 2		RRCID -> 026203		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A		
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-

NEWKIRK		WELL #: 4		RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 026209		COMPL. DATE 05/09/1957		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-

NICHOLSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-					-0-

NICHOLSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-

NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	B	-0-	228	3		N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3		N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-					-0-

NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A								
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	66	-0-	-84 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	

NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ONEIL		WELL #:		1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-

ONEIL		WELL #:		2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028	
08	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A	
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A	
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A	
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-
12	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-

ORR		WELL #:		2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-

ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3			N	-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	

ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	

PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774		PERF. N/A
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	

PARRISH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026241		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1812		PERF. N/A
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	

PHIPPS		WELL #: 1		RRCID -> 026243		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026246		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1976		PERF. N/A
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
PURKEY -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026247		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-

RAU		WELL #: 1		RRCID -> 026248		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-
10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-	-0-
12	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 026250		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 026251		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-

SCHOONOVER		WELL #: 1		RRCID -> 026252		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-

SCHOONOVER		WELL #: 2		RRCID -> 026253		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A	
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
12	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A	
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
10	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026259		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026260		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A				
08	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3		N	-0-				-0-
10	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3		N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A				
08	124 N	68	-0-	-56	B	-0-	68	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
12	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A				
08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
12	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3		N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-				-0-

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A				
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-				-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-				-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-				-0-
12	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3		N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-				-0-

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 3		N	-0-	-0-	
10	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3		N	-0-	-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3		N	-0-	-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3		N	-0-	-0-	

SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A	
08	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
10	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
11	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3		N	-0-	-0-	

SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
08	310 N	208	-0-	-102	B	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273 3		N	-0-	-0-	

TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A	
08	372 N	168	-0-	-204	B	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	330 N	242	-0-	-88	B	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
10	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3		N	-0-	-0-	

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
TINSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026279		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1981 - 2035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-

WASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 026280		COMPL. DATE 04/00/1959		TOTAL DEPTH 1996		PERF. N/A	
08	775 N	742	-0-	-33	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	750 N	733	-0-	-17	B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	643	3	N	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-	-0-
01	651 N	647	-0-	-4	B	-0-	647	3	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026281		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 1774 - 1828	
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026282		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
11	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026284		COMPL. DATE 02/25/1957		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1741 - 1931	
08	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026285		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1776		PERF. N/A	
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
12	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
10		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
01		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A
08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863	PERF. N/A
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WILLIAMS -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
08		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
08		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A												
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
08		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
10		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
12		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
01		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
08		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
01	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3		N	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-	-0-
01	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WILLIAMS -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-

WILLIAMS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026306		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A		
08	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	220	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	307	-0-	-53	B	-0-	307	3	N	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3	N	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-

WILLIAMS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 026308		COMPL. DATE 01/00/1959		TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A		
08	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3	N	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3	N	-0-

WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 026309		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A		
08	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3	N	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-

WILLOUGHBY		WELL #: 2		RRCID -> 026310		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A		
08	372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3	N	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-

WILLOUGHBY		WELL #: 3		RRCID -> 026311		COMPL. DATE 06/13/1962		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A		
08	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3	N	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3	N	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A
08	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
01		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1762 - 1888

08		403 N	214	-0-	-189 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
12		217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF.	N/A

08		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
12		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-

WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A

08		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10		248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

DAMRON		WELL #:		1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WHITTLES, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026360		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-

MCCALL		WELL #: 4		RRCID -> 026387		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

DIAL		WELL #: 1		RRCID -> 026459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-

DIAL		WELL #: 3		RRCID -> 026460		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-

DIAL		WELL #: 4		RRCID -> 026461		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-

DIAL A		WELL #: 2		RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
12	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALICE RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
DIAL-DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 3	N	-0-	-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
01	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
11	300 N	224	-0-	-76 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
12	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-

WESTFALL, VIGNA		WELL #: 2		RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
11	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 -	2250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2030 -	2225
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	N/A	
08		310 N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
10		279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
12		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
01		248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	N/A	
08		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
10		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
12		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
01		186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	N/A	
08		186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
10		186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
11		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
01		186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-	

DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A	
08		248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		240 N	214	-0-	-26	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
10		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
11		240 N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
12		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01		217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083		PERF. 2010 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	465 N	312	-0-	-153 B	-0-	312 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 3	N	-0-	-0-		
10	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-		
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-		
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-	-0-		
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-		

LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-		
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-	-0-		
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-		
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-		
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-		

FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-	-0-		
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-	-0-		
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-	-0-		
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-		
01	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-		

KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-		
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-		
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-		
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-		
01	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-	-0-		

GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-		
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-		
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-		
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-		
01	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-

DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
08	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
12	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
01	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ROBERTS, J.		WELL #: 4		RRCID -> 059598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580	
08	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	283	-0-	-17	B	-0-	283 3	N	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286 3	N	-0-
11	300 N	236	-0-	-64	B	-0-	236 3	N	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275 3	N	-0-

MCCALL		WELL #: 1		RRCID -> 081324		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

NORTHFORK		WELL #: 2		RRCID -> 084007		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

MCCALL		WELL #: 2		RRCID -> 086227		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

MCCALL		WELL #: 3		RRCID -> 086228		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF.	1813 - 1972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF.	2236 - 2376	
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 3		N	-0-	-0-	

ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF.	1824 - 2163	
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3		N	-0-	-0-	

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF.	2046 - 2168	
08	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-	-0-	

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310 PERF.	2023 - 2272	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186 PERF.	2041 - 2117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194					
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-				-0-

TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LLISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940					
08	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
11	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
01	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-				-0-

MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130					
08	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3		N	-0-				-0-
10	434 N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3		N	-0-				-0-
12	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3		N	-0-				-0-
01	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3		N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST BCE-MACH III LLC MAGNOLIA -A-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 040209		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027	
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116	
08	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	387	-0-	-33	B	-0-	387	3			-0-
10	434 N	390	-0-	-44	B	-0-	390	3			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3			-0-
12	403 N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			-0-
01	403 N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3			-0-

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044	
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			-0-

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354	
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 094092		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2334 - 2512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1926 - 2042	
08	62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	29	-0-	-31	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-

SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761		PERF. 1620 - 1726	
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-

LULA		WELL #: 1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1876 - 1922	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074		PERF. 1907 - 2054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BEAU		WELL #: 1		RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2119 - 2370	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

APRIL		WELL #: 1		RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420				
08	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3		N	-0-		-0-

PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343				
08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11	150 N	92	-0-	-58	B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12	155 N	87	-0-	-68	B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83 3		N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339				
08	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11	180 N	95	-0-	-85	B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12	217 N	71	-0-	-146	B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94 3		N	-0-		-0-

OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984				
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227 3		N	-0-		-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412				
08	217 N	171	-0-	-46	B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-		324 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		310 3		N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-		304 3		N	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-		281 3		N	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		288 3		N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		277 3		N	-0-

SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
08	248 N	197	-0-	-51	B	-0-		197 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	199	-0-	-131	B	-0-		199 3		N	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-		260 3		N	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		265 3		N	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-		251 3		N	-0-
01	248 N	239	-0-	-9	B	-0-		239 3		N	-0-

BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-		244 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-		273 3		N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193 3		N	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-		171 3		N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169 3		N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-		163 3		N	-0-

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-		600 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	588	-0-	-12	B	-0-		588 3		N	-0-
10	620 N	596	-0-	-24	B	-0-		596 3		N	-0-
11	570 N	517	-0-	-53	B	-0-		517 3		N	-0-
12	620 N	536	-0-	-84	B	-0-		536 3		N	-0-
01	589 N	480	-0-	-109	B	-0-		480 3		N	-0-

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		241 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-		279 3		N	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-		270 3		N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-		255 3		N	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-		257 3		N	-0-
01	248 N	119	-0-	-129	B	-0-		119 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BAILEY, LORENA		WELL #: 1		RRCID -> 102169		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2225 - 2286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
01	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-

JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514	
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	540 N	471	-0-	-69 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-

DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388		
08	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	210 N	61	-0-	-149 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
01	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078		
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240		
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538		
08	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
11	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
12	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
01	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-	

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF.	2108 - 2112
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-	
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-	
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF.	1902 - 1908
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
01	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-	

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2385 - 2510
08	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
10	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-	
11	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
12	837 N	780	-0-	-57 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
01	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933	3		N	-0-	-0-
10	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873	3		N	-0-	-0-
11	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	3		N	-0-	-0-
12	961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881	3		N	-0-	-0-
01	868 N	613	-0-	-255 B	-0-	613	3		N	-0-	-0-

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	3		N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	3		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3		N	-0-	-0-

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-	-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
11	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241	3		N	-0-	-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-	-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	3		N	-0-	-0-
10	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	3		N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290	3		N	-0-	-0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318	3		N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350	3		N	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331	3		N	-0-	-0-

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720
08	545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545	3		N	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541	3		N	-0-	18
10	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3		N	-0-	18
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3		N	-0-	18
12	560 N	560	-0-	-0 B	-0-	560	3		N	-0-	18
01	532 N	532	-0-	-0 B	-0-	532	3		N	-0-	18

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 2342 - 2404		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	

ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472		
08	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433		
08	1209 N	1131	-0-	-78 B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-	
11	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	
01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2310 - 2343		
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165622		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2570 - 2735		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

RICE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 165627		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2307 - 2351		
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
10	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
12	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 -	2363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
11		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
12		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-	

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 -	2385
08		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
10		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
11		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-	
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 -	2268
08		403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
10		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
01		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 -	2501
08		372 N	107	-0-	-265 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
10		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
11		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
01		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 -	2446
08		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 -	2434
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
12		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
01		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 166398		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2174 - 2206		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436		
08	589 N	139	-0-	-450 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	

HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706		
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	

MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381		
08	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-	

WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265		
08	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-		-0-	

HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476		
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-	-0-	

LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2576 - 2637	
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	

KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2468 - 2513	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-	-0-	

HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2617 - 2679	
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	

HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 167456		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2211 - 2254	
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	-0-	

RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2269 - 2304	
08	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410	
08		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
12		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	

FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355	
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
10		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
11		420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
12		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
01		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	

HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584	
08		372 N	150	-0-	-222 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
12		527 N	396	-0-	-131 B	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-	-0-	

HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608	
08		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
10		558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
11		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
12		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
01		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	

MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312	
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
12	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	

DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657		
08	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517		
08	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458		
08	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412		
08	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608		
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	248 N	199	-0-	-49	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-	-0-		
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3	N	-0-	-0-		
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-	-0-		
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-	-0-		
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	N	-0-	-0-		

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-		
10	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3	N	-0-	-0-		
11	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-		
12	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3	N	-0-	-0-		
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-	-0-		

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3	N	-0-	-0-		
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3	N	-0-	-0-		
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-		
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-	-0-		
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-	-0-		

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-	-0-		
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3	N	-0-	-0-		
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-	-0-		
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-		
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-	-0-		

STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2400
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-	-0-		
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-		
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-	-0-		
12	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3	N	-0-	-0-		
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	N	-0-	-0-		

COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2291 - 2500
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-	-0-		
10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657	3	N	-0-	-0-		
11	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3	N	-0-	-0-		
12	744 N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3	N	-0-	-0-		
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2268 - 2315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2384 - 2440		
08		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-

DARSEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171823		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2246 - 2306		
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
12		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #: 3		RRCID -> 171839		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2301 - 2358		
08		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
10		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
12		527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #: 2		RRCID -> 171857		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2322 - 2385		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 2		RRCID -> 171859		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2180 - 2260		
08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
YOES		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-	
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-	

GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	N	-0-		
10	62 N	62	-0-	-10	B	-0-	62	3	N	-0-		
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3	N	-0-		
12	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3	N	-0-		
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-		

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040
08	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			54							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529
08	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WOODS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	799	-0-	-224 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
12	992 N	797	-0-	-195 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 180642		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
12	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 3024		RRCID -> 180644		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180645		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508
08	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574
08	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
10	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
12	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324
08	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
12		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380	
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
12		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2234	
08		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232	
08		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10		434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
01		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308	
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251	
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2314 - 2340	
08	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-	

HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718	
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	

MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446	
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	

HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563	
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689	
08	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	764	-0-	-104 B	-0-	764 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-	
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 3	N	-0-	-0-
10	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3	N	-0-	-0-
12	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3	N	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498	
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516	
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-	-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606	
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-

CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530	
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-
10	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-
12	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960 3	N	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406	
08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380	
08	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
10	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-

BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470	
08	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792 3	N	-0-	-0-
10	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-	-0-
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 3	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575	
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-	-0-
12	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820	
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
01	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282 3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 3		RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342	
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
10	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 3	N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319	
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
10	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 3	N	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603	
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-

MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369	
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
10	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446	
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-	-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	778	-0-	-2	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
11	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3	N	-0-	-0-
12	806 N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3	N	-0-	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
08	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
08	434 N	358	-0-	-76	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3	N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
08	651 N	635	-0-	-16	B	-0-	635	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3	N	-0-	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
11	600 N	579	-0-	-21	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	B	-0-	628	3	N	-0-	-0-
01	682 N	623	-0-	-59	B	-0-	623	3	N	-0-	-0-

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
08	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	539	-0-	-1	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
10	558 N	502	-0-	-56	B	-0-	502	3	N	-0-	-0-
11	510 N	507	-0-	-3	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-
12	558 N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3	N	-0-	-0-
01	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
08	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
11	660 N	624	-0-	-36	B	-0-	624	3	N	-0-	-0-
12	713 N	675	-0-	-38	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-
01	744 N	669	-0-	-75	B	-0-	669	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
01	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295	
08	806 N	789	-0-	-17	B	-0-	789	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3	N	-0-	-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 403		RRCID -> 204024		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2204 - 2380	
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 204058		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2605	
08	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-	-0-
12	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330	
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722	
08	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
10	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-	
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-			17	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3	N	-0-			17	
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			17	
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			17	
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			17	
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			17	

MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-	
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	

HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
08	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-	
01	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-	

COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
08	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355		
08		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357		
08		225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12		493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
01		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251		
08		610 N	610	-0-	-0 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		684 N	684	-0-	-0 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
10		713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
11		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
12		713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01		647 N	647	-0-	-0 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605		
08		626 N	626	-0-	-0 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
11		600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
12		620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
01		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494		
08		392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
10	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-

TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

YOES -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476	
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-	-0-
10	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777 3	N	-0-	-0-
11	870 N	734	-0-	-136 B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
12	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752 3	N	-0-	-0-
01	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3	N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458	
08	1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	995 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-	-0-
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556	
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	589 N	45	-0-	-544 B	-0-	45	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-		-0-
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3		N	-0-		-0-
01	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3		N	-0-		-0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
08	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
10	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3		N	-0-		-0-
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3		N	-0-		-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3		N	-0-		-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
08	1023 N	738	-0-	-285 B	-0-	738	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896	3		N	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-		-0-
12	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3		N	-0-		-0-
01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
08	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3		N	-0-		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
08	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-		16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3		N	-0-		16
10	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3		N	-0-		16
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-		16
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3		N	-0-		16
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3		N	-0-		16

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
01		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540	
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
10		372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11		360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
12		341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356	
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
01		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330	
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
12		496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
01		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406	
08		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268	
08		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BOYD		WELL #: 4		RRCID -> 218815		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2691		PERF. 2330 - 2522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	725	-0-	-85 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
10		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
11		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
12		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
01		744 N	477	-0-	-267 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218817		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2461 - 2538		
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
01		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 219029		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2346 - 2450		
08		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12		372 N	169	-0-	-203 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-

GOLDSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2312 - 2398		
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-

YOE S		WELL #: 4		RRCID -> 220029		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2304 - 2360		
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			245
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			245
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			245
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-			245
12		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			245
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			245

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2230 - 2315		
08		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
10		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
11		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
12		589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
01		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-

YOEES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474
08		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
11		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-

YOEES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
10		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
12		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434
08		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
12		558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
01		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HIBLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221255		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2634 - 2726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 221256		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2298 - 2372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
10	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #: 4		RRCID -> 221258		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2494 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 221260		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2296 - 2359	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 221263		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2202 - 2254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 3		RRCID -> 221268		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2362 - 2516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDDINS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 221269	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 2316	PERF. 2132	- 2240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-

BEASLEY				WELL #: 4031	RRCID -> 223456	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 2473	PERF. 2322	- 2388		
08	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
11	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
12	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
*01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-

HUDDINS				WELL #: 4	RRCID -> 223528	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2253	- 2330		
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
11	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-

SHAW "A"				WELL #: 4	RRCID -> 223529	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 2598	PERF. 2364	- 2434		
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
12	372 N	180	-0-	-192 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-

GLASS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 223886	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 2626	PERF. 2416	- 2500		
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-

FOWLER "C"				WELL #: 4	RRCID -> 224127	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 2469	PERF. 2362	- 2434		
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 -	2364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	3		-0-				
10	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963	3		-0-				
11	960 N	900	-0-	-60 B	-0-	900	3		-0-				
12	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3		-0-				
01	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3		-0-				

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 -	2316
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		-0-				
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		-0-				
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3		-0-				
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		-0-				
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		-0-				

WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 -	2418
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		-0-				
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		-0-				
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		-0-				
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		-0-				
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		-0-				

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 -	2394
08	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		-0-				
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		-0-				
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		-0-				
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		-0-				
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3		-0-				

YOE5		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 -	2406
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3		-0-				
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3		-0-				
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		-0-				
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3		-0-				
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		-0-				

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 -	2344
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		-0-				
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		-0-				
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3		-0-				
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		-0-				
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
TIBBETS		WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2396 - 2494		
08	589 N	570	-0-	-19	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	570 N	553	-0-	-17	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	535	-0-	-54	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
11	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
01	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-	

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 227788		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2216 - 2302		
08	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-	

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 228134		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2376 - 2452		
08	310 N	228	-0-	-82	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-	

WOODS		WELL #: 4		RRCID -> 230919		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2232 - 2292		
08	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-	

WILLIS		WELL #: 4		RRCID -> 236262		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2380 - 2610		
08	1085 N	685	-0-	-400	B	-0-	685	3	N	-0-	35	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	690 N	658	-0-	-32	B	-0-	658	3	N	-0-	35	
10	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-	35	
11	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	641	3	N	-0-	35	
12	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3	N	-0-	35	
01	713 N	710	-0-	-3	B	-0-	710	3	N	-0-	35	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RICE		WELL #: 5		RRCID -> 241705		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2470 - 2725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-			419 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-			405 3		N	-0-
10	465 N	403	-0-	-62 B	-0-			403 3		N	-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-			400 3		N	-0-
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-			416 3		N	-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-			415 3		N	-0-

GRIFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 241761		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2352 - 2385	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-			812 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-			783 3		N	-0-
10	806 N	747	-0-	-59 B	-0-			747 3		N	-0-
11	780 N	766	-0-	-14 B	-0-			766 3		N	-0-
12	806 N	765	-0-	-41 B	-0-			765 3		N	-0-
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-			780 3		N	-0-

JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 241779		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2436 - 2735	
08	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-			2124 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-			2094 3		N	-0-
10	2108 N	2095	-0-	-13 B	-0-			2095 3		N	-0-
11	2070 N	2066	-0-	-4 B	-0-			2066 3		N	-0-
12	2170 N	2132	-0-	-38 B	-0-			2132 3		N	-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-			2160 3		N	-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 242346		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2164 - 2219	
08	806 N	761	-0-	-45 B	-0-			761 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-			747 3		N	-0-
10	806 N	793	-0-	-13 B	-0-			793 3		N	-0-
11	750 N	718	-0-	-32 B	-0-			718 3		N	-0-
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-			776 3		N	-0-
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-			898 3		N	-0-

HUDGINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 242351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 2472		PERF. 2292 - 2354	
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-			1038 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-			989 3		N	-0-
10	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-			959 3		N	-0-
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-			976 3		N	-0-
12	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-			975 3		N	-0-
01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-			988 3		N	-0-

DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288	
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-			416 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-			435 3		N	-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-			418 3		N	-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-			417 3		N	-0-
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-			446 3		N	-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-			438 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-	-0-
10	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3		N	-0-	-0-
11	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3		N	-0-	-0-
12	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3		N	-0-	-0-
01	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3		N	-0-	-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP				049453							
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-	-0-
12	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
01	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2		N	-0-	-0-

KNOLL		WELL #:		1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-	-0-

FINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	-0-

FINLEY		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
11		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
LINDSEY-CLAY UNIT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

LYSLE, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

COATES												
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

GEORGE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

GEORGE -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-		-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				-0-
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2		N	-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-				-0-
12	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-				-0-
01	248 N	196	-0-	-52	B	-0-	196	2		N	-0-				-0-
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-				-0-
12	12 N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-				-0-
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	100	-0-	-241 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	341 N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

KOBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-

PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	10	-0-	-176 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 049453												
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
10	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-	-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
10	465 N	378	-0-	-87 B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
11	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	14	-0-	-110	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10	62 N	7	-0-	-55	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	527 N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041		PERF. 2027 - 2035						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	2		N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810	-	1855		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790	-	1960		
08	217 N	98	-0-	-119	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752	-	1820		
08	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826	-	1950		
08	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2		N	-0-					-0-
10	620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-					-0-
12	620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
01	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750	-	2760		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
RUTH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-

EMILY												
WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914												
08	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-

MORGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	254	-0-	254 B	254	254	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	588	-0-	588 B	842	588	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	538	-0-	538 B	1380	538	2			N	-0-	-0-

EDNA												
WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885												
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-

ROSE												
WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840												
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-

FIELDS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172												
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
FIELDS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 103741		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1978 - 2130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 104906		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1765 - 1795	
08	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	155 N	101	-0-	-54	B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11	150 N	20	-0-	-130	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-

NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 1948		PERF. N/A	
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 088189		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2045 - 2172	
KINNARD -A-		WELL #: 1									
08	14B DENY	92	-0-	92	B	316	92 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		316								
09	14B DENY	86	-0-	86	B	402	86 2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	85	-0-	85	B	487	85 2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	487		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	487		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	487		N	NO RPT		-0-

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 098552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 2091 - 2241	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 098554		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2242 - 2477	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER			
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384							
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF. 799 - 1902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980
PARKER FEE "A"				32							
08		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
08		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
08		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-

BLACK'S OIL & GAS		WELL #:		072614	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
MCLARTY ESTATE				3							
08		14B2 EXT	113	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		493							
09		771 R	278	-0-	B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
12		1175 N	1175	-0-	B	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614								
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	113	-0-	113 B	544	113 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			544							
09		822 R	278	-0-	-544 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788								
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080		RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRADLEY OPERATING CO.				087255								
ASH		WELL #:		C 2		RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

08		551 R	51	-0-	-500 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		90 R	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
01		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-

GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A

08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BREEDING, JIMMY				090650								
FAYE, NETTIE		WELL #:		1		RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BRONCO OIL COMPANY				096675								
SITTER, G. W.				WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-		-0-	
11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	329	-0-	-43	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	

SITTER				WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460		
08	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-	

SITTER				WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	

HARBOUR				WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

WALKER				WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

JI ENERGY LLC				100376								
STATE OF TEXAS				WELL #: 1		RRCID -> 026668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES				100503						
GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CASH				WELL #: 1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CASH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-

FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNEDY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM				WELL #: B 1	RRCID -> 025818	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
BLACK RESOURCES												
NOEL B												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 100503												
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PERKINS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PERKINS -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PERKINS -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
BLACK RESOURCES												
DUNIGAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 100503												
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FLETCHER												
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A												
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		723							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT	-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503							
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	249 N	249	-0-	-0-	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	238 N	238	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B		NO RPT		-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B		NO RPT		-0-

COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT		-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	B		NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																
BLACK RESOURCES																
COBB EST. -B-																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 100503																
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	75	-0-	75 B	75	75	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													75			
09		14B2 EXT	63	-0-	63 B	138		3			N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	138					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	138					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	138					N	NO RPT				-0-
HUSELBY ISABEL -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HUSELBY -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MORSE, J. S.																
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAPMAN, JEANNE																
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BULL -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			100 3				
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			332 3				
09	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224		
08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-		NO RPT		-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336		
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 3			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-		NO RPT		-0-

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172		
08	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-		NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503														
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166								
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380								
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322								
08	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503							
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930	
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938	
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970	
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278	
08	2533 N	2533	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2551 N	2551	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840	
08	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
REBEL RESOURCES LBC LLC				100662										
EAKINS				WELL #:	6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

PS1 ENTERPRISES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1650 -	1900	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ELENDIL RESOURCES LLC				WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	06/03/1952	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BRYAN, RICKEY				104271					
CURRY				WELL #: 1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

CADRA, MARK				122578					
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

CARPENTER, MILTON				134100					
CARPENTER				WELL #: C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN				154650					
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	-0-
10	434 N	331	-0-	-103	B	-0-	331	2	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	-0-
01	341 N	187	-0-	-154	B	-0-	187	2	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
CLOSE, BRYAN H.			161200										
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489	- 1598					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D.			167276										
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 2492	PERF. 2396	- 2460					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	62 1	162 2	N	-0-			-0-
10		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
CROCKETT, DAVID			190120										
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DALF ENERGY LLC			197641										
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCADE, LUCILE			1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 2358	PERF. 2062	- 2322					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641									
KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
REEVES, E. B.		WELL #: 1									
08	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CUBINE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848							
EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026590		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	310	-0-	-310 B	-0-	310	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	600 N	401	-0-	-199 B	-0-	401	3	N	-0-
10	620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3	N	-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3	N	-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026645		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3	N	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 026647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3	N	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3	N	-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3	N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-	-0-

PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-	-0-

PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-	-0-

PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-	-0-

PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-	-0-

PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-
PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3	N	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-
PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-
10	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3	N	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
DAVIS & SIMMONS		206800		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DAVIS, O.		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #: 1									
08	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	886	-0-	-14	B	-0-	886	2	N	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	N	-0-	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	N	-0-	-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.// 208031									
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	436	-0-	-74	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2	N	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2	N	-0-	-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	N	-0-	-0-
CARPENTER		WELL #: 5		RRCID -> 026580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	283	-0-	-47	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2	N	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-	-0-
01	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
WEBB		WELL #: B 3		RRCID -> 026588		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	160	-0-	-88	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
DE BO PRODUCTION CO.		209090		RRCID -> 056738		COMPL. DATE 07/31/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
TINDALL		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 025917		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CHAPMAN A NCT-1		WELL #: 41									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 5		RRCID -> 025950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	31	1		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005										
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:	55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311 - 2352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092										
WRIGHT, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1065	-0-	-82	B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
12		1116 N	1000	-0-	-116	B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	947	-0-	-107	B	-0-	947	3	N	-0-		-0-

CHAPMAN /10/		WELL #:	6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496		
08		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-		-0-

PERKINS, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470		
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC			257610										
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	621	-0-	-159	B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-		-0-
01		837 N	826	-0-	-11	B	-0-	826	3	N	-0-		-0-

GALMOR, BOBBY D.			293320										
NICKELL, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
GARCIA, TONY				294245							
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GIVENS, PATRICIA				307499							
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2023	-	WELL PLUGGED 8/31/2023					

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805							
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 2	N	-0-		-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1005 R	239	-0-	-766 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-	
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-	
*12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-	
*01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-	

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155		WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
VANDERBERG													
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COBB		WELL #:		1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155							
MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2	N	-0-	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2	N	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291							
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	868 N	850	-0-	-18	B	-0-	850	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	803	-0-	-37	B	-0-	803	2			-0-
10	868 N	829	-0-	-39	B	-0-	829	2			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			-0-
01	837 N	789	-0-	-48	B	-0-	789	2			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 026677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GRAY DEV. CO.				WELL #: 3	RRCID -> 026680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OLCOTT, H. W.				WELL #: 1	RRCID -> 026682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1560 N	1161	-0-	-399	B	-0-	1161	2			-0-
10	1395 N	1113	-0-	-282	B	-0-	1113	2			-0-
11	1260 N	1120	-0-	-140	B	-0-	1120	2			-0-
12	1209 N	1069	-0-	-140	B	-0-	1069	2			-0-
01	1116 N	1067	-0-	-49	B	-0-	1067	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-	-0-			
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-			
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 2	N	-0-	-0-			
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-	-0-			
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-	-0-			

IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1892
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-			
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-			
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-			

JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		427899	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-			
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-			
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-	-0-			
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-			
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-			

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473	
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-			
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-			
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-	-0-			
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-			
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-			

BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2212 - 2434	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-			
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-			
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-			
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-			
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2092 - 2188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	

BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-	
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-	

KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
08	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
*01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JIP ROCK, LLC				432942								
EMLER				WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164 2	N	-0-	-0-			
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-			
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144 2	N	-0-	-0-			
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-			
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

SKARKE				WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF. 2066 - 2169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2104 - 2219	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074	- 2116		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
SHULL		WELL #:	2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LARGE OPERATING LLC			486623									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID -> 025940	COMPL. DATE 04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A				
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID -> 025941	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A				
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	4	RRCID -> 025943	COMPL. DATE 06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A				
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID -> 025963	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID -> 025964	COMPL. DATE 07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
10	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3	N	-0-			-0-	
11	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	
12	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001			COMPL. DATE 05/19/1966			TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.				495727								
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-

DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-		-0-

DIAL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-		-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #:	1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DIAL, W. P. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-		-0-

REEVES, B. M.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830									
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
08	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
10	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830							
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-			253 2	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-			282 2	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	B	-0-			238 2	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	B	-0-			209 2	-0-
12	279 N	186	-0-	-93	B	-0-			186 2	-0-
01	248 N	173	-0-	-75	B	-0-			173 2	-0-

LISLE, JACK			502900							
LYSLE		WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

M5OEXIT, LLC			519482							
ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ZWEIG		WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2746 - 2918
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA, P.T.			520466							
LINKY, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
MCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
WRIGHT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WRIGHT, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-

MEGG, L. P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23										

WORD, A. B.				WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23										

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #:	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//		574324							
DIAL DICKEY			WELL #:		1	RRCID -> 026595		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	09/01	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-	-0-

HUNT			WELL #:		1	RRCID -> 026596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-	-0-
12	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	212	3		N	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3		N	-0-	-0-

HUNT			WELL #:		2	RRCID -> 026597		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-	-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-	-0-

HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 026598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-	-0-

HUNT			WELL #:		4	RRCID -> 026599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3		N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-	-0-

MON CORP.			574328									
FOWLER -B-			WELL #:		1	RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	
10	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-		-0-	
11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-	
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
*01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
*01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-		-0-	
10	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
12	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-	
*01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 026508	COMPL. DATE 07/20/1949	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509	COMPL. DATE 09/03/1957	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026511	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
MORSE, J. S. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MON CORP.		//CONT.//		574328								
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3		N	-0-		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005										
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 2		N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2		N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
ZUEB //CONT.// 617005															
WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005						
ZUEB				WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT		-0-

O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-

BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-

BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3	N	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3	N	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3	N	-0-

DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-
12	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3	N	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-

BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MASSAY, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS SHELTON		//CONT.// 617042		WELL #: 1		RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARREN				WELL #: 1		RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		300 N	247	-0-	-53	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-
10		279 N	173	-0-	-106	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
11		270 N	164	-0-	-106	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12		248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
*01		186 N	91	-0-	-95	B	-0-	91	3		N	-0-					-0-

FARREN				WELL #: B 1		RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LONGIN, H.				WELL #: 1		RRCID -> 026869		COMPL. DATE 10/24/1947		TOTAL DEPTH 2355		PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. M. -B-				WELL #: 2		RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A.				WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042										
CHILTON, W. J. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-				-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-				-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-				-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 3	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	774	-0-	-280	B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
01	868 N	670	-0-	-198	B	-0-	670 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1223 N	461	-0-	-762	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	502	-0-	-38	B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
10	527 N	488	-0-	-39	B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	527 N	433	-0-	-94	B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
*01	496 N	181	-0-	-315	B	-0-	181 3	N	-0-		-0-

KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID -> 026932	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	2 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	1 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940		COMPL. DATE 10/13/1944		TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A	
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3		N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-	-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898
08	186 N	107	-0-	-79	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	80	-0-	-100	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
10	186 N	76	-0-	-110	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2	N	-0-		-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25	B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3	B	-0-	493	2	N	-0-		-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	N	-0-		-0-

WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-		-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
*01	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	527 N	525	-0-	-2	B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	B	-0-	501	2	N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	026495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
12	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2		N	-0-		-0-
*01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	026496	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
08	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
12	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
01		124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
08		372 N	89	-0-	-283 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01		372 N	177	-0-	-195 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
08		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
11		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
12		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-			-0-
01		775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
11		150 N	20	-0-	-130 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	1035	-0-	1035 B	2803	1035 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2803							
09		3870 N	1067	-0-	-2803 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	542	-0-	-574 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	341	-0-	-713 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-

BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	621	-0-	621 B	1622	621	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1622							
09	2262 N	640	-0-	-1622 B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
12	651 N	332	-0-	-319 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
01	651 N	224	-0-	-427 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440							
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-		-0-

PETRO HALEY				660062							
ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
PETRO HALEY		//CONT.//		660062								
SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097								
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	N/A
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
10	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
01		128 N	NO RPT	-0-	-128 B	-0-		N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	730	-0-	730	B	730	730 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	510	-0-	510	B	1240	510 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	281	-0-	281	B	1521	281 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1521		N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	501	-0-	501	B	501	501 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	B	864	363 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145	B	1009	145 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1009		N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
DARSEY -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	(-)									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E-														
WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2230 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	N/A
08	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342
08	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-			NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190									
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			NO RPT		-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			NO RPT		-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
RACHEL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-
ADNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N	NO RPT		-0-
IVY												
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
11		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
12		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-		-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-
KAYLO												
WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH 2221		PERF. N/A
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH 2572		PERF. N/A
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2	N	-0-	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-	
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
FOWLER		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MORSE, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

MORSE, J. S.				WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-		
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-		
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-		
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-		
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-		

BACK, E. V. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

CUBINE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
CUBINE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3		N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634							
BACK		WELL #: 2		RRCID -> 025864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 026116		COMPL. DATE 06/22/1957		TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A	
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-	-0-

BREEDING		WELL #: 1		RRCID -> 026445		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BREEDING		WELL #: A 1		RRCID -> 026446		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

LANE, U. G.		WELL #: 1		RRCID -> 026467		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-

MAJOR		WELL #: 1		RRCID -> 026537		COMPL. DATE 01/12/1950		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A	
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-	-0-
10	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
11	420 N	110	-0-	-310 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
12	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
01	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
12	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
12	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
01	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
WHITTINGTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	41	1	41	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	146	1	145	3	N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	241	1	242	3	N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	167	1	167	3	N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	205	1	206	3	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	145	1	145	3	N	-0-	-0-
LAYCOCK, A. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	201
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3			N	-0-	201
10	248 N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3			N	-0-	201
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	201
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-	201
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-	201
LAX												
WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-
PAKAN												
WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
BAILEY, MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940												
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008												
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3	N	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-		-0-

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1890 - 2044
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169 3			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3			N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3			N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3			N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3			N	-0-		-0-
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3			N	-0-		-0-
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
RAILSBACK, J. J.				688495								
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RAYMOND, NEAL				695580								
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
CHAPMAN		WELL #:		1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
MORSE, J.				697042								
		WELL #:		1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042									
REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
10	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392	
GLENN, ESSIE		WELL #: 1									
08	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
10	403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-

RENEAU OIL CO.		701746		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044	
KENDA		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 2121 - 2299	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747									
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN		WELL #:		3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH	1904	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1311								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GORDON, G. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 026825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #: 1		RRCID -> 026826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
JONES, T. C.		WELL #:	4	RRCID -> 026837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	2	RRCID -> 026839	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID -> 026840	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:	3	RRCID -> 026843	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #:	1	RRCID -> 026845	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID -> 026850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		628								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		484						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		279						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT		-0-

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	137								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2109 - 2446	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1967 - 2140	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2154 - 2184	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747					
BELL, G.		WELL #:	2	RRCID -> 151635	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH	2195	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

BELL, G.		WELL #:	3	RRCID -> 152880	COMPL. DATE 04/01/1968	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2030 - 2217
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

RENEAU		WELL #:	201A	RRCID -> 226519	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1500 - 4242
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID -> 226522	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

RENEAU #2-2		WELL #:	202	RRCID -> 227467	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			122				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	-0-	-0-

RHYNE, J.V.		706379						
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID -> 026716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RHYNE, J.V.		//CONT.//	706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840								
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520	
08	84	N	84	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	80	N	80	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
12	62	N	40	-0-	-22	B		-0-	Y	-0-	-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B		-0-	Y	NO RPT	-0-

CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540	
08	335	N	335	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	320	N	320	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	B		-0-	Y	-0-	-0-
12	248	N	160	-0-	-88	B		-0-	Y	-0-	-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B		-0-	Y	NO RPT	-0-

ROJO OIL COMPANY			726701								
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		309	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> 309									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		309	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		309	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		309	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		309	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		309	N	NO RPT	-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337								
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 - 2005
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125									
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2	N	-0-
11	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2	N	-0-
12	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2	N	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
TINSLEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-

BEARROW															
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-

BELL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-				-0-

BELL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A															
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-

BELL -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A															
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH															
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
08	353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
10	341 N	237	-0-	-104 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
11	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
10	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
10	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-				-0-
10	589 N	397	-0-	-192 B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
11	630 N	405	-0-	-225 B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
10	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	210 N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
10	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
LAYCOCK		WELL #:		12	RRCID ->	026766	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026767	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1830	PERF. N/A
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11	390 N	213	-0-	-177 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026768	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1750	PERF. N/A
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		15	RRCID ->	026769	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
10	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026770	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		17	RRCID ->	026771	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	N/A	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866 PERF.	N/A	
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908 PERF.	N/A	
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862 PERF.	N/A	
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
STALEY													WELL #: 3		RRCID -> 026778		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-									
10		4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-									
11		5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-									
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-									
01		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-									

STALEY													WELL #: 4		RRCID -> 026779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-									
10		124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2	N	-0-		-0-									
11		120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2	N	-0-		-0-									
12		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-									
01		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-									

STALEY													WELL #: A 2		RRCID -> 026780		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-									
10		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-		-0-									
11		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-		-0-									
12		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-		-0-									
01		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-		-0-									

TINSLEY													WELL #: A 1		RRCID -> 026781		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 2052		PERF. N/A	
08		31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-									
10		11 N	1	-0-	-10	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-									
11		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-									
12		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-									
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-									

WATTENBARGER													WELL #: 1		RRCID -> 026783		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		14 N	12	-0-	-2	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-									
10		11 N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-									
11		12 N	5	-0-	-7	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-									
12		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-									
01		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-									

WATTENBARGER													WELL #: 2		RRCID -> 026784		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1841		PERF. N/A	
08		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE	STATUS	->	-0-																	
09		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-									
10		279 N	241	-0-	-38	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-									
11		270 N	227	-0-	-43	B	-0-	227	2	N	-0-		-0-									
12		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-									
01		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-		-0-									

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125							
WATTENBARGER			WELL #:		3	RRCID -> 026785		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-			136 2	-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 2	-0-	N		-0-
10	124 N	64	-0-	-60 B	-0-			64 2	-0-	N		-0-
11	120 N	69	-0-	-51 B	-0-			69 2	-0-	N		-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-			121 2	-0-	N		-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-			103 2	-0-	N		-0-

WATTENBARGER			WELL #:		4	RRCID -> 026786		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-			259 2	-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-			266 2	-0-	N		-0-
10	186 N	158	-0-	-28 B	-0-			158 2	-0-	N		-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-			193 2	-0-	N		-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-			268 2	-0-	N		-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-			242 2	-0-	N		-0-

LAYCOCK			WELL #:		7	RRCID -> 026791		COMPL. DATE 06/00/1952		TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-			351 2	-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-			304 2	-0-	N		-0-
10	310 N	250	-0-	-60 B	-0-			250 2	-0-	N		-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-			320 2	-0-	N		-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-			346 2	-0-	N		-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-			272 2	-0-	N		-0-

LAYCOCK			WELL #:		8	RRCID -> 026792		COMPL. DATE 03/00/1952		TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A
08	744 N	725	-0-	-19 B	-0-			725 2	-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-			724 2	-0-	N		-0-
10	682 N	525	-0-	-157 B	-0-			525 2	-0-	N		-0-
11	690 N	425	-0-	-265 B	-0-			425 2	-0-	N		-0-
12	744 N	666	-0-	-78 B	-0-			666 2	-0-	N		-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-			592 2	-0-	N		-0-

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 026793		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-			125 2	-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-			129 2	-0-	N		-0-
10	124 N	103	-0-	-21 B	-0-			103 2	-0-	N		-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-			110 2	-0-	N		-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-			121 2	-0-	N		-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-			121 2	-0-	N		-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.			780203									
GEORGE			WELL #:		3	RRCID -> 026367		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	N		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203										
RIDINGER		WELL #: 1		RRCID -> 026422		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GIERHART, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 047230		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS		821850										
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A				
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-			-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151				
08	14B2 EXT	54	-0-	54	B	115	54 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				115								
09	14B2 EXT	56	-0-	56	B	171	56 2	N	-0-			-0-
10	14B DENY	7	-0-	7	B	178	7 2	N	-0-			-0-
11	182 R	4	-0-	-178	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850								
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-			1 2			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	B	-0-			1 2			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			-0-

SUPA ENERGY, INC.				830245								
ROACH, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. PAKAN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 830245	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
PAKAN, MIRO			WELL #: 1	RRCID -> 027032	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 027033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
WALLACE			WELL #: 2	RRCID -> 027034	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
GROGAN, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 027038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
RIPPY-SPEED			WELL #: 1	RRCID -> 027039	COMPL. DATE 03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	078559	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2036 - 2353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF.	1998 - 2197
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF.	1488 - 1598
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1617 - 1647
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1695 - 2044
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2037 - 2177
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL OIL & GAS				871350								
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL, B. R.				871363								
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

VUL-TEX CORPORATION				887728								
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215						
CUBINE		WELL #:		1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970						
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID -> 025836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	Y	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	Y	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	Y	-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID -> 025837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2	Y	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	1	Y	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2	Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	Y	-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID -> 025869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	B	-0-	10	3	N	-0-
11	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3	N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-
01	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1	1	N	-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID -> 025888	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	423	-0-	-57	B	-0-	423	3	N	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-
01	465 N	1	-0-	-464	B	-0-	1	1	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

SEWELL, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824	
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-

SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819	
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
11	390 N	1	-0-	-389 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3	N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-		-0-

SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812	
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		-0-	-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		-0-	-0-
*12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		-0-	-0-
01	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3		-0-	-0-

CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		-0-	-0-

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3		-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		-0-	-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3		-0-	-0-

KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		-0-	-0-

KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3		-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026350			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026351			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID -> 026352			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID -> 026353			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID -> 026354			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID -> 026355			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
MORGAN, T. H.		WELL #: A 6		RRCID -> 026356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 026357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2	N	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2	N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: B 2		RRCID -> 026358		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	150	2	N	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2	N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1	1	N	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	026381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970								
HICKS			WELL #:		1	RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		2	RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		3	RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

ADAMSON			WELL #:		1	RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L.			WELL #:		2	RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		1 T	RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
HOSHER/F UNION/			WELL #:		1	RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

MORGAN, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PARSONS			WELL #:		1	RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.			WELL #:		1	RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HICKS-STALEY			WELL #:		1	RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BROCK			WELL #:		1	RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HAINES, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
11	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BALTHROPE		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-	-0-	

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
TINDALL, F.			WELL #:		1	RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

WRIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

GORDON, O. T.			WELL #:		1	RRCID -> 026823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2024 - WELL PLUGGED 01/12/24												

HARVEY, O. B.			WELL #:		1	RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES			WELL #:		2	RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
01		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026886			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH 2372	PERF. N/A
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID -> 026889			COMPL. DATE 05/19/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026892			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH 2235	PERF. N/A
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
11		120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3	N	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-
01	558 N	481	-0-	-77	B	-0-	481	3	N	-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	105	-0-	-195	B	-0-	105	3	N	-0-
10	310 N	1	-0-	-309	B	-0-	1	1	N	-0-
11	270 N	1	-0-	-269	B	-0-	1	1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH HARVEY		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
01	279 N	189	-0-	-90	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	527 N	368	-0-	-159	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-

VERMILLION, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426 3	N	-0-		-0-

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2249 - 2326		
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH 2389		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023 - WELL PLUGGED 09072023												

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700		
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1794 - 1830		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126		
08		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
10		279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213		PERF. 1940 - 1950					
08	124 N	10	-0-	-114	B	-0-	10 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81 3			N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116 3			N	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3			N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 3			N	-0-				-0-
01	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95 3			N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-		28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-		25 2		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29 2		N	-0-			-0-

BEDNORZ				WELL #:		1	RRCID ->	085200	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1998 - 2001

08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20 2		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-		28 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B				WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-

GORDON				WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER -A-				WELL #:		2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052

08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-		17 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20 2		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER				WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-

LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926					
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
11	210 N	77	-0-	-133 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148					
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900					
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057					
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
WISCHKAEMPER, KENNETH LUMMUS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138					
08	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3			Y	-0-				78
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18 2			Y	-0-				78
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2			Y	-0-				78
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19 2			Y	-0-				78
12	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2			Y	-0-				78
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2			Y	-0-				78

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921					
08	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3			N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 3			N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3			N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3			N	-0-				-0-
01	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 2			N	-0-				-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695					
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-				-0-

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077					
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19 2			Y	-0-				-0-
10	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2			Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2			Y	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2			Y	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2			Y	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
10		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3			N	-0-			-0-
11		570 N	322	-0-	-248 B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3			N	-0-			-0-
01		527 N	92	-0-	-435 B	-0-	92 3			N	-0-			-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176				
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3			N	-0-			-0-
12		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3			N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684				
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629				
08		434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3			N	-0-			-0-
10		465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3			N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3			N	-0-			-0-
01		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089				
08		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100				
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
10		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2			N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
10		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
11		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01		620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081	
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
08		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
WISCHKAEMPER, KENNETH POWELL		//CONT.// 932970		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156								
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077								
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017								
08	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-					-0-
01	434 N	159	-0-	-275	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870								
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339								
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER											
WISCHKAEMPER, KENNETH HAYES		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
SHAMROCK PIPEYARD -D-										WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
JEAN										WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028		PERF. 1738 - 1934	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
ROBINSON										WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126	
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			76					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			76					
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			76					
11		420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3		N	-0-			76					
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			76					
01		434 N	170	-0-	-264 B	-0-	170	3		N	-0-			76					
BELL, GIDEON										WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271		PERF. 1856 - 2118	
08		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3		N	-0-			63					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3		N	-0-			63					
10		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			63					
11		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-			63					
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			63					
01		651 N	441	-0-	-210 B	-0-	441	3		N	-0-			63					
CURRY/BRYAN CLOSE										WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

WRIGHT, LYNN		944165						CNTY: WHEELER				
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230		PERF. N/A		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

6A PRODUCTION		953900						CNTY: WHEELER				
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2224 - 2305		
08		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331		
08		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213		
08		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BREEDING, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040		
08		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST
ALYAHA ENERGY, LLC
JONES, ALBERT

68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
016536

WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	808	-0-	-212	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	960 N	432	-0-	-528	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	3		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-

LOCHTE

WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-

SNEED

WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP
WHITTENBURG

019510
WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC				040209											
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKINS				WELL #: 1	RRCID -> 023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRETT				WELL #: G 1	RRCID -> 023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-				-0-
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-				-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-				-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-				-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-				-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-				-0-

BARRETT				WELL #: T 1	RRCID -> 023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENEDICT				WELL #: 1	RRCID -> 023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOBBITT				WELL #: 1	RRCID -> 023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910				
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-				-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-

BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A				
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				-0-
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				-0-
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970		PERF. N/A	
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-		-0-
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
08	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-		-0-
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-
12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-		-0-

WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2396 - 2745	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	-0-	
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-	-0-	
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-	
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-	
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-	
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	-0-	
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-	-0-	
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-	-0-	
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-	
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-	-0-	
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-	
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	-0-	
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
09	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-

HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-			-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A				
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A			
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3	N	-0-		-0-

MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A			
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A			
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BOONE, ALVORA				WELL #:	1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-				-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-				-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-

CRUMPACKER				WELL #:	1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A			
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-				-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-				-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-				-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-				-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-				-0-

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A			
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-				-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-				-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-				-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-

RIGGINS, LOYD				WELL #:	1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-				-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-				-0-
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-				-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-				-0-
01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-				-0-

RIGGINS U-TEXAS				WELL #:	2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A			
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-				-0-
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-				-0-
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-				-0-

MADDEN				WELL #:	1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-				-0-
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		775 X	775	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
09		612 X	612	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
10		679 X	679	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
11		740 X	740	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
12		353 X	353	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
01		435 X	435	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-

VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A				
08		1459 X	1459	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
09		1364 X	1364	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
10		1219 X	1219	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
11		1382 X	1382	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
12		1161 X	1161	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
01		1376 X	1376	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08		740 X	740	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
09		708 X	708	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
10		713 X	713	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
11		697 X	697	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12		697 X	697	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
01		736 X	736	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937		PERF. N/A		
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-

BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
11	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-

BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-

BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-		892 3		N	-0-		-0-
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-		839 3		N	-0-		-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-		781 3		N	-0-		-0-
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-		833 3		N	-0-		-0-
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779 3		N	-0-		-0-
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-		867 3		N	-0-		-0-

BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A		
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-		1484 3		N	-0-		-0-
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		1403 3		N	-0-		-0-
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339 3		N	-0-		-0-
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		1351 3		N	-0-		-0-
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		1249 3		N	-0-		-0-
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		1228 3		N	-0-		-0-

BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-		1271 3		N	-0-		-0-
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		1279 3		N	-0-		-0-
10	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		1343 3		N	-0-		-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252 3		N	-0-		-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237 3		N	-0-		-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-		1063 3		N	-0-		-0-

BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298		PERF. N/A		
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779 3		N	-0-		-0-
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-		747 3		N	-0-		-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-		-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754 3		N	-0-		-0-
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-		777 3		N	-0-		-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797 3		N	-0-		-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1350 2		N	-0-		-0-
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2		N	-0-		-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		1101 2		N	-0-		-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-		1313 2		N	-0-		-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2		N	-0-		-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2		N	-0-		-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-		395 3		N	-0-		-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-		-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-		369 3		N	-0-		-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-		-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399 3		N	-0-		-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1615 3		N	-0-		-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 3		N	-0-		-0-
10	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		1343 3		N	-0-		-0-
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		1597 3		N	-0-		-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		1320 3		N	-0-		-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-		1362 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-			-0-
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
11	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-		-0-	
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-		-0-	
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-	
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-		-0-	
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		-0-	

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		-0-	
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-	
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		-0-	
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-	
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-	

DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826	
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-	

EAKIN		WELL #:		1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-		-0-	
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		-0-	
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		-0-	
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-		-0-	
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-	
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	

ED		WELL #:		1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		-0-	
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-	
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		-0-	
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-	
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-		-0-	

EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-	

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-		-0-	
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		-0-	
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		-0-	
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		-0-	
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
FIELDS		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #: 1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-

GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-

GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
12	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-

HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-

HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-

JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-	-0-

JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A			
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
LINHART		WELL #: 1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A			
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-		275 3		N	-0-		-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-		-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-		328 3		N	-0-		-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-		-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-		-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-		-0-

LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3		N	-0-		-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1012 3		N	-0-		-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-		896 3		N	-0-		-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		1016 3		N	-0-		-0-
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-		967 3		N	-0-		-0-
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-		922 3		N	-0-		-0-

MCADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1201 3		N	-0-		-0-
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3		N	-0-		-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 3		N	-0-		-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3		N	-0-		-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-		1067 3		N	-0-		-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		1024 3		N	-0-		-0-

MCCRACKEN				WELL #:	1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641 3		N	-0-		-0-
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607 3		N	-0-		-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573 3		N	-0-		-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-		642 3		N	-0-		-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-		610 3		N	-0-		-0-

MCKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-		769 3		N	-0-		-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 3		N	-0-		-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-		620 3		N	-0-		-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653 3		N	-0-		-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-		449 3		N	-0-		-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-		-0-

MCKNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779 3		N	-0-		-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764 3		N	-0-		-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-		355 3		N	-0-		-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-		-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469 3		N	-0-		-0-

NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-		-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-		599 3		N	-0-		-0-
11	537 X	537	-0-	-0-	-0-		537 3		N	-0-		-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615 3		N	-0-		-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-			-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-			-0-
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			N	-0-			-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-			-0-

READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-			-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3			N	-0-			-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
11	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3			N	-0-			-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			N	-0-			-0-
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			N	-0-			-0-
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3			N	-0-			-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-			-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3			N	-0-			-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-			-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3			N	-0-			-0-
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			N	-0-			-0-
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3			N	-0-			-0-
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3			N	-0-			-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-			-0-
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A	
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
09	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-

SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-

STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-

STOEBCUK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
10	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-

WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-		-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3	N	-0-		-0-
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-		-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-		-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-		-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #:	5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #:	14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNORPP, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 - 2960	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-

CROSSMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #:	1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPKINS				WELL #:	A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	2534 - 3177	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023													

HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804	
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2684 - 2733	
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 - 2880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2848 - 2884
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2820 - 2834
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2884 - 2967
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869
08	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-		-0-
10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 - 2760
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763								
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T-		WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568								
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 2113		RRCID -> 129998		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923								
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867	
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-			-0-
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-			-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888	
08		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 3		N	-0-			-0-
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 3		N	-0-			-0-
10		837 N	726	-0-	-111	-0-	726 3		N	-0-			-0-
11		780 N	524	-0-	-256	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12		775 N	511	-0-	-264	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01		713 N	449	-0-	-264	-0-	449 3		N	-0-			-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-

HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402	
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
09		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902		
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992		
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710		
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BAR L PRODUCERS SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BATTON OIL & GAS, LLC HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946
08		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEAR CREEK OPERATING WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

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

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

*03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					110
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					112
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18					130
06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10					140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

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

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLACK'S OIL & GAS //CONT.// 072614
 MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
 WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

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

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

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

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

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

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788										
WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 -	3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233										
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 -	2750	
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236										
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236													
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #:	3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #:	4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HAGY		WELL #:	1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-				-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-				-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-				-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				-0-
*01	152 X	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 -	2940		
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-		978	2		N	-0-				-0-
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2		N	-0-				-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-		875	2		N	-0-				-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696	2		N	-0-				-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-		562	2		N	-0-				-0-
*01	720 X	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-				-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 -	2751		
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2038	2	255	9	Y	232	177	1	96
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		1933	2	176	9	Y	160	177	1	79
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1658	2	154	9	Y	140	186	1	33
11	2220 N	1437	-0-	-783	-0-		1199	2	238	9	Y	216	187	1	62
12	2170 N	1698	-0-	-472	-0-		1325	2	373	9	Y	339	371	1	30
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-		1340	2	418	9	Y	380	377	1	33

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 -	2680		
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-				-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-				-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2		N	-0-				-0-
11	630 N	392	-0-	-238	-0-		392	2		N	-0-				-0-
12	651 N	433	-0-	-218	-0-		433	2		N	-0-				-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-		438	2		N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 -	2792		
08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2		N	-0-				-0-
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-				-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2		N	-0-				-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2		N	-0-				-0-
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2		N	-0-				-0-
*01	996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-				-0-

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 -	2882		
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2		Y	-0-				-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	2		Y	-0-				-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2		Y	-0-				-0-
11	840 N	590	-0-	-250	-0-		590	2		Y	-0-				-0-
12	868 N	650	-0-	-218	-0-		650	2		Y	-0-				-0-
01	806 N	658	-0-	-148	-0-		658	2		Y	-0-				-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2330 -	2816		
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-				-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-				-0-
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-				-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-				-0-
*01	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC				083237										
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075			
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179										
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RESOURCES				100503				TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768						
SMITH, L. M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2638						
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				N	-0-			-0-
09	0 N	145	-0-	145	-0-	145 3				N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION				100753				TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A						
MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH 2578	PERF. N/A						
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3				N	-0-			-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3				N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3				N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3				N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3				N	-0-			-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917				TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250						
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELEDNIL RESOURCES LLC				101740				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
BEARD				WELL #: 5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL				WELL #: 7	RRCID -> 025733	COMPL. DATE 03/16/1949	TOTAL DEPTH 2952	PERF. 2764						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740							
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BURGER, KEN CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-	-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-	-0-
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	-0-
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	-0-
01	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	-0-
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-	-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL				WELL #: A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MCCONNELL, J. W. //CONT.// 154035															
WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY															
KENO 154085															
WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*01		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

ROXANA															
WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317															
08		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
10		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
12		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*01		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-

ROXANA B															
WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

ROXANA A															
WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*01		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS															
HOFFSTETTER FEE 154645															
WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
09		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
11		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
12		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
*01		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CITY OF DUMAS		//CONT.//		154645							
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-	
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-	
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-	
11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-	
*01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-	

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
*01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-	

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
08	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		60	
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		60	
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-		60	
11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		60	
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		60	
*01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		60	

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
*01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-	

TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3	N	-0-		-0-	

COX, HARBORD L.				185780							
COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
DALF ENERGY LLC				197641									
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAWKINS ENERGIES, INC.		208009		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-			20	3		N	-0-	-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-			22	3		N	-0-	-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-			21	3		N	-0-	-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-			19	3		N	-0-	-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-			17	3		N	-0-	-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-			11	3		N	-0-	-0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002		
08	66 X	66	-0-	-0-	-0-			66	3		N	-0-	-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-			73	3		N	-0-	-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-			68	3		N	-0-	-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-			63	3		N	-0-	-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-			58	3		N	-0-	-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-			38	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031						
BENEDICT				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746	- 2860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
*01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A		
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958				
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A		
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2	N	-0-		-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2	N	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1488 N	866	-0-	-622	-0-	866 3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #: 3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1457 N	685	-0-	-772	-0-	685 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	794	-0-	-616	-0-	794 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	760	-0-	-542	-0-	760 3	N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
12	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #: 1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1116 N	853	-0-	-263	-0-	853 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	852	-0-	-198	-0-	852 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	756	-0-	-298	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	181	-0-	-284	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DORE ENERGY CO., LTD.		223550		WELL #:	202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2942 -	3186	
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550										
DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2938 - 3160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
*01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	2852 - 3216		
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
*01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 - 3146		
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
*01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 - 3124		
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
*01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879		SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-		
09	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-			-0-		
10	1085 N	621	-0-	-464	-0-	621	2			N	-0-			-0-		
11	840 N	455	-0-	-385	-0-	455	2			N	-0-			-0-		
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-			-0-		
01	620 N	215	-0-	-405	-0-	215	2			N	-0-			-0-		

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
09	900 N	550	-0-	-350	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	2			N	-0-			-0-
11	870 N	471	-0-	-399	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-			-0-
01	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
D10 ENERGY LLC				237972										
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 -	3100	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 -	3129	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 -	2955	
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY GORENFLO		WELL #:		B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
*01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	N/A		
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
01	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
GORENFLO		WELL #: 3		RRCID -> 025698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960			
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408			
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664			
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
09	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508			
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020	
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256	
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 - 2796	
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308 - 2640	
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520	
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638	
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-

 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-

 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208							
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3				-0-
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3				-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3				-0-
*01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2601 - 3382
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3				-0-
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3				-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3				-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3				-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3				-0-
*01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3				-0-

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2500 - 3472
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3				-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3				-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3				-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3				-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3				-0-
*01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3				-0-

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3				-0-
09	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3				-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3				-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3				-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3				-0-
*01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3				-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 - 3345
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3				-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3				-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3				-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3				-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3				-0-
*01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3				-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 - 2838
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3				-0-
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3				-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3				-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3				-0-
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3				-0-
*01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3				-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3				-0-
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3				-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3				-0-
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3				-0-
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3				-0-

PANHANDLE, WEST
G. H. RANCH, LLC
DAUER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 292208
WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.
JOHNSON

307362
WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON-SANFORD

WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALLSPAUGH

WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, E. B.

WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//	307362								
REED		WELL #:	1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRIS		WELL #:	1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON		WELL #:	1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON -C-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362												
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

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

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

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

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

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

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWELL, KEVIN		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011				CNTY: POTTER				
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020				CNTY: POTTER				
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462				CNTY: POTTER				
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.				427974				TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186	
SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID -> 096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID -> 154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152	
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
*01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID -> 166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172	
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
*01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID -> 172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280	
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID -> 175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020	
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
*01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID -> 178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593	
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
*01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 -	3054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*01		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 -	3348	
08		1147 N	126	-0-	-1021	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
10		992 N	308	-0-	-684	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 -	3550	
08		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
09		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
11		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 -	2788	
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
09		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
10		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
11		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12		496 N	331	-0-	-165	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 -	2839	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11		330 N	41	-0-	-289	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550										
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-			-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-

KEISLING ENERGY, LLC				453635										
KRAKER, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131										
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866										
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-

 HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

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

 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

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

 KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

 SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.// 473780														
SANFORD -H-		WELL #: H 3		RRCID -> 023932		COMPL. DATE 09/07/1946		TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 025252		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 025261		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650								
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD		WELL #: 2003		RRCID -> 040405		COMPL. DATE 06/20/1966		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 092577		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #: 1 R		RRCID -> 105926		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 108242		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
INEZ CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623							
BURNETT		WELL #: 34		RRCID -> 024704		COMPL. DATE 05/01/1960		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT

WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT

NOEL		WELL #: 2		RRCID -> 025706		COMPL. DATE 09/00/1929		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT

BURNETT		WELL #: C 20		RRCID -> 033398		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623								
MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09	587 S	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
10	346 S	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	288 S	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	305 S	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 048700		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE FIVE		WELL #: 1		RRCID -> 125264		COMPL. DATE 05/00/1926		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070		
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	-0-		-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	Y	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	Y	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256				
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064				
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623												
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132	- 3280							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107	- 3219							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2850	- 3000							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID -> 206970	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 2754	PERF. 2146	- 2754							
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3				Y	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3				Y	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3				Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3				Y	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3				Y	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID -> 211384	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2199	- 2798							
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3				Y	-0-					14
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3				Y	-0-					14
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3				Y	-0-					14
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3				Y	-0-					14
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3				Y	-0-					14
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER		WELL #:		1R	RRCID -> 213022	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 2241	- 2623							
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3				Y	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3				Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				Y	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				Y	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3				Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID -> 217267	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2187	- 2710							
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				Y	-0-					16
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3				Y	-0-					16
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				Y	-0-					16
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3				Y	-0-					16
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3				Y	-0-					16
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644				
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696				
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-				7
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				7
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				7
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				7
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				7
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				7

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896				
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-				-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700			
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-			19
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-			19
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			19
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			19
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			19
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			19

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LASATER & CO, INC.				487415										
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098					
08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789					
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727												
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA				496774												
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A					
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-						-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-						-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-						-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-						-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-						-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-						-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-						-0-
10	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-						-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-						-0-
12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-						-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST													
LERA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 496774													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		3565 X	2410	-0-	-1155	-0-	2410	2		N	-0-		-0-
09		3600 X	2355	-0-	-1245	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
10		3720 X	2019	-0-	-1701	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
11		3600 X	1906	-0-	-1694	-0-	1906	2		N	-0-		-0-
12		2449 X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
01		2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
09		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
10		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
11		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
12		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-
12		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
01		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LERA //CONT.// 496774
 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-			-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-			-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2				N	-0-			-0-
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-			-0-
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2				N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-			-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-			-0-
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2				N	-0-			-0-
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-			-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-			-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				N	-0-			-0-
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2				N	-0-			-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-			-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-			-0-
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-			-0-
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-			-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-			-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-			-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2				N	-0-			-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2				N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				N	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				N	-0-			-0-

 LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
 AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771									
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
ELLER				1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	11/22/1926	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
BAIRD		WELL #:		1											
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-				-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-				-0-
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A				
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-				-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-				-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-				-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-			-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-			-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3			N	-0-			-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3			N	-0-			-0-
10	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621 3			N	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3			N	-0-			-0-
12	2635 X	2616	-0-	-19	-0-	2616 3			N	-0-			-0-
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3			N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 3			N	-0-			-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 3			N	-0-			-0-
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 3			N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3			N	-0-			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354		COBB		WELL #: B 1		RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354							
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MEGG, L.P.				559350							
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-	-0-
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-	-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-	-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-	-0-
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-	-0-
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	-0-
MINCO OIL AND GAS CO.				569560							
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-	-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-	-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-		-0-
10	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
01	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257
08	104 N	-0-	-0-	-104	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023 - WELL PLUGGED 08/14/23									

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-

HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2822 - 2975
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2568 - 2804
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MISTEX OPERATING, INC.				570432										
BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024001	COMPL. DATE 12/26/1949	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERKINS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024646	COMPL. DATE 01/30/1959	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A							
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PROTHRO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024647	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH 2085	PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #: 22		RRCID -> 041944	COMPL. DATE 08/31/1965	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3016 - 3050							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLOUGH 1C		WELL #: 2		RRCID -> 132150	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2560 - 2770							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLOUGH		WELL #: B 13C		RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2710 - 2880							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
HEITHOLT				WELL #: 1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CABOT-KNORPP				WELL #: 1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
READ				WELL #: 1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HERRING -A-				WELL #: 8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
HERRING -A-				WELL #: 18	RRCID -> 023962	COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 023976	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
*01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
MCDOWELL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324					
MCDOWELL "G"		WELL #: G 2		RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 2		RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			-0-
10	837 N	303	-0-	-534	-0-	303 3			-0-
11	810 N	531	-0-	-279	-0-	531 3			-0-
12	837 N	685	-0-	-152	-0-	685 3			-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			-0-

JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2023 - WELL PLUGGED 9/29/23									

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

08	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023 - WELL PLUGGED 10/11/23

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982		
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-			-0-
09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055		
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117		
08	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	420 N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	496 N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529		
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120		
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-

 JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

 JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

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

 HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-

 YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. //CONT.// 574328
 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951						
BROWN		WELL #: B 6		RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-

BROWN		WELL #: B 7		RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			-0-
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
*01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-

BROWN		WELL #: C 5		RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-
*01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218	- 3456
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			-0-
*01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-

BROWN		WELL #: 6MG		RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375	- 3394
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			-0-
*01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-

BROWN		WELL #: 12MG		RRCID -> 199941	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3536	- 3566
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-
*01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-

BROWN		WELL #: 13MG		RRCID -> 199943	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3290	- 3432
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			-0-
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			-0-
*01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951										
BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3424 -	3464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-					-0-
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-					-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-					-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-					-0-
*01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-					-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3392 -	3466
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-					-0-
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-					-0-
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					-0-
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-					-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					-0-
*01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-					-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3364 -	3688
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-					-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-					-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-					-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3334 -	3424
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-					-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-					-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-					-0-

NGS, INC.				WELL #:	598339	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2350 -	2600
BURNETT -79-				1										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-					-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-					-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-					-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				WELL #:	606154	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
STATE -A-				A 9										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-	-0-
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-	-0-
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	-0-
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-	-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-	-0-
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-	-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-	-0-
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-	-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-	-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-
11	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-
*01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-	-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-
10	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-	-0-
11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-	-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-

JACOBSON				WELL #: 2	RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2774 - 3200		
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022						
JARVIS				WELL #: 1011	RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590 - 3268		
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-	-0-
12	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022								
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330			
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES				WELL #: 1	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 03/21/1946	TOTAL DEPTH 3351	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 11/22/1953	TOTAL DEPTH 3730	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.// 617053										
CHRISTIAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 024470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMIESON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #: 1		RRCID -> 024590		COMPL. DATE 02/04/1925		TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: 6		RRCID -> 024620		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: 7		RRCID -> 024621		COMPL. DATE 09/17/1952		TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: L 3		RRCID -> 025124		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BADGER		WELL #: 65		RRCID -> 025716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.// 617053										
ARMSTRONG, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2831 - 3147		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 025767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2840 - 3040		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 4		RRCID -> 066650		COMPL. DATE 05/25/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2668 - 2830		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBURN		WELL #: 1A		RRCID -> 081944		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 2288 - 2850		
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 126628		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2460 - 2650		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 2		RRCID -> 134225		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2374 - 2924		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #: 4A		RRCID -> 139786		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3075 - 3228		
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MAGNOLIA FEE															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		397 X	397	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
09		371 X	371	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
10		374 X	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
11		356 X	356	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12		373 X	373	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
01		393 X	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		401 X	401	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
10		633 X	633	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12		556 X	556	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
01		649 X	649	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1229 X	1229	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
10		1097 X	1097	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
11		1108 X	1108	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
12		1094 X	1094	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
01		1067 X	1067	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		737 X	737	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
09		673 X	673	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
10		648 X	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
11		656 X	656	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
12		659 X	659	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
01		720 X	720	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		570 X	570	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
09		461 X	461	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10		490 X	490	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
11		522 X	522	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12		600 X	600	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
01		668 X	668	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		631 X	631	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
10		1248 X	1248	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
11		1086 X	1086	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
12		917 X	917	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
01		1048 X	1048	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		299 X	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10		599 X	599	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
11		533 X	533	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
12		469 X	469	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
01		457 X	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-				-0-
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				-0-
11	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
12	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A				
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
01	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-			-0-
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-			-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-			-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-			-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2				N	-0-			-0-
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-			-0-
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2				N	-0-			-0-
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2				N	-0-			-0-
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				N	-0-			-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-			-0-
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-			-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-			-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-			-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-			-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
09	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-	
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-	
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	-0-	
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-	
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	-0-	
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-	
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-	
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-	-0-	
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-	
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-	
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-	
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	-0-	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	-0-	
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-	
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	-0-	
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-	
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-	
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-	
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-	
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-	
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-	
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-	
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		-0-	
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-	
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-	
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-	
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-	
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		-0-	
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-	
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-	-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-	-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-	-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-	-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-
12	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-	-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-	-0-	-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-	-0-	-0-
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-	-0-	-0-
01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
09	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2662 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654	
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			140
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			140
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	298	2	140
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			140
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			140
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	307	2	140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594	
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637	
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558	
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
09	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454	
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 -	3060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 -	2734	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 -	2720	
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 -	2642	
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 -	2720	
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 -	3156	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 -	2754	
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
*01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
PHILLIPS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2023	- WELL PLUGGED		11/08/23				
YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2847 - 3056
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITTENBURG, J. A.		WELL #:		100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2635 - 2794
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PAMPA WATER DISPOSAL, INC.		637465									
DUMAS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284483	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 2850 - 3620
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
10		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
12		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
01		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-

WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
01		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3	N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:	B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A		
08		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
09		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-			-0-
01		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A		
08		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
09		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
10		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
11		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			-0-
01		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-
09		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
10		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
11		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
09		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
10		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			-0-
11		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
12		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
MAGNOLIA FEE												WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
BIVINS												WELL #:	3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
BOST												WELL #:	1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
BOST												WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
BOST												WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
BOST												WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			-0-
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-			-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3			N	-0-			-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-			-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-			-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-			-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-				-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-				-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				-0-
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-				-0-
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-				-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-				-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-				-0-
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-				-0-
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-				-0-
11	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-				-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				-0-
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-				-0-
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-				-0-
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-				-0-
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-				-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-				-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-				-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-				-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-				-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-				-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-				-0-
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-				-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-				-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-				-0-
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SOHIO-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023809		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #: C 2		RRCID -> 023810		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 1		RRCID -> 023828		COMPL. DATE 10/01/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 5		RRCID -> 023830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #: A 2		RRCID -> 023850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-		-0-	
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		-0-	
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-		-0-	
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-	
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-	

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-		-0-	
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-		-0-	
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3	N	-0-		-0-	
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-		-0-	
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3	N	-0-		-0-	
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-	
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	1308	3				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3				-0-
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3				-0-
10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3				-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3				-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3				-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3				-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3				-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3				-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3				-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3				-0-
10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3				-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3				-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3				-0-
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3				-0-
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				-0-
11	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3				-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3				-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3				-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
BARNARD				WELL #: 2	RRCID -> 024318	COMPL. DATE 09/29/1934	TOTAL DEPTH 2685	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		286 X	286	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
09		348 X	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
10		379 X	379	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
11		399 X	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
12		392 X	392	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-
01		306 X	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-

BARNARD				WELL #: 3	RRCID -> 024319	COMPL. DATE 02/23/1935	TOTAL DEPTH 2731	PERF. N/A		
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH 2650	PERF. N/A		
08		340 X	340	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
09		315 X	315	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
10		305 X	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
11		177 X	177	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
12		171 X	171	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
01		149 X	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRYAN, E. F.				WELL #: 1	RRCID -> 024334	COMPL. DATE 11/20/1936	TOTAL DEPTH 2682	PERF. N/A		
08		638 X	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-
09		571 X	571	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
10		617 X	617	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-
11		565 X	565	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-
12		215 X	215	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
01		400 X	400	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-

BURKE				WELL #: 6	RRCID -> 024336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08		713 N	526	-0-	-187	526	3	N	-0-	-0-
09		600 N	519	-0-	-81	519	3	N	-0-	-0-
10		496 N	494	-0-	-2	494	3	N	-0-	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
12		527 N	404	-0-	-123	404	3	N	-0-	-0-
01		496 N	433	-0-	-63	433	3	N	-0-	-0-

CASE, ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 024337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08		1051 X	1051	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
09		1140 X	1140	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	-0-
10		1120 X	1120	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-
11		1107 X	1107	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-
12		1001 X	1001	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-
01		1056 X	1056	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
08	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-			-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
12	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-			-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-			-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-			-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A		
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-			-0-
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A		
08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-			-0-
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3			N	-0-			-0-
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3			N	-0-			-0-
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
12	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3			N	-0-			-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3			N	-0-			-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3			N	-0-			-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3			N	-0-			-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-			-0-
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-			-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A		
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A		
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-	-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-	-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-	-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-	-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-	-0-
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-	-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-	-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-	-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3			N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3			N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-	-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-	-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-	-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-	-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-	-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-	-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	-0-
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-	-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-	-0-
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-	-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-	-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-	-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THORNBERG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423 - 2720	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	3	N	-0-			-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-	-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	Y	-0-	-0-	-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
09	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	744 N	327	-0-	-417	-0-		327	3		N	-0-				-0-
09	630 N	463	-0-	-167	-0-		463	3		N	-0-				-0-
10	868 N	352	-0-	-516	-0-		352	3		N	-0-				-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-				-0-
12	465 N	249	-0-	-216	-0-		249	3		N	-0-				-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3		N	-0-				-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880	-	3320	
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-		1958	3		N	-0-				-0-
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		1889	3		N	-0-				-0-
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-		1929	3		N	-0-				-0-
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3		N	-0-				-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-		1982	3		N	-0-				-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1482	3		N	-0-				-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	143 X	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-				-0-
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-		1285	3		N	-0-				-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-		948	3		N	-0-				-0-
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-		769	3		N	-0-				-0-
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-				-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-				-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197	3		N	-0-				-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3		N	-0-				-0-
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-		927	3		N	-0-				-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-		692	3		N	-0-				-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048	3		N	-0-				-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-		752	3		N	-0-				-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3		N	-0-				-0-
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3		N	-0-				-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295	3		N	-0-				-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		1219	3		N	-0-				-0-
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		1155	3		N	-0-				-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3		N	-0-				-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A			
08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		2289	3		N	-0-				-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-		2158	3		N	-0-				-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		2061	3		N	-0-				-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-		1931	3		N	-0-				-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-		1792	3		N	-0-				-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	3		N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-		-0-
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3		N	-0-		-0-
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3		N	-0-		-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-		-0-
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-		-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-		-0-
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-		-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-

MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GABLE				WELL #:	1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

GABLE				WELL #:	2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
11	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
*01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-			-0-
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
12	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			N	-0-			-0-
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	3100 N	3231	-0-	131	131	3231 3			N	-0-			-0-
09	2491 N	2360	-0-	-131	-0-	2360 3			N	-0-			-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3			N	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758 3			N	-0-			-0-
01	2945 X	1295	-0-	-1650	-0-	1295 3			N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-			-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
11	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-			-0-
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3			N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			N	-0-			-0-
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-			-0-
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-		-0-
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-		-0-
09	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-		-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-		-0-
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-		-0-
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-		-0-
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-		-0-
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
10	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-				-0-
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-				-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-				-0-
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-				-0-
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-				-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-				-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-				-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-				-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-				-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-				-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-				-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				-0-
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-				-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-				-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-				-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-				-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-				-0-

GEARHART				WELL #:	1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-				-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-				-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-				-0-
01	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-				-0-

GEARY				WELL #:	1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-				-0-
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-				-0-
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-				-0-
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-				-0-
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-				-0-
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARDWICK				WELL #: 1	RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH 3562	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON				WELL #: B 2	RRCID -> 025543	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HASTIE				WELL #: 1	RRCID -> 025544	COMPL. DATE 08/24/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

HIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 025545	COMPL. DATE 07/14/1939	TOTAL DEPTH 3559	PERF. 2905 - 3148								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 025546	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER				WELL #: 1	RRCID -> 025548	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 025551	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JOHNSON		WELL #: B		1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: C		2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: E		1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J.		WELL #: A		1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	517	-0-	-909	-0-	517	3			N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A					
08	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3		N	-0-			-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-			-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3		N	-0-			-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3		N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS A		WELL #: A		1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-			-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #: B		1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3			N	-0-			-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-			-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-			-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-

READ		WELL #: D		1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202		
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			-0-
09	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3			N	-0-			-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #: E		1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			-0-
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
09	630 N	96	-0-	-534	-0-	96 3			N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3			N	-0-			-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-			-0-
01	899 N	25	-0-	-874	-0-	25 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
10	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3		N	-0-			-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
11	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
08	806 N	157	-0-	-649	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	336	-0-	-1494	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
10	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 -	2860	
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 -	3103	
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 -	3262	
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 -	3292	
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354		
08	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3		N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280		
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3		N	-0-			-0-
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895		
08	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832		
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A
08	837 N	336	-0-	-501	-0-	336 3		N	-0-		-0-
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689 3		N	-0-		-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110	
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-	
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-	
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-		-0-	
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-		-0-	
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-		-0-	
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-		-0-	

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436	
08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-		-0-	
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-		-0-	
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-	
11	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-		-0-	
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-		-0-	
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 - 1230	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247	
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-		-0-	
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		-0-	
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-	
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-	
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-	
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594			
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774			
08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096			
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170			
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH, DALE		WELL #:		2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954		
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		7		RRCID -> 141191		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R		RRCID -> 148823		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113		
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634		
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-

LANE		WELL #:		1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400		
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 - 2780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N	-0-		-0-
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3		N	-0-		-0-
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-		-0-
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 3		N	-0-		-0-
01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-		-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2930 - 3055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3082 - 3450	
08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2442 - 2760	
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2260 - 2760	
08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2940 - 3064	
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3103 - 3432	
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2490 - 2719	
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
09		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		-0-
10		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
12		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3		N	-0-		-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3		N	-0-		-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-		-0-
11		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-		-0-
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		N	-0-		-0-
01		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
09		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
11		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
01		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056	
08		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
10		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
11		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
01		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-

HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687	
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
10		558 N	418	-0-	-140	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3		Y	-0-		-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815	
08		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
10		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
11		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450	
08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
09		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
10		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
11		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-		-0-
12		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-		-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SHERIDAN		WELL #:		3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-				-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-				-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-

BELL		WELL #:		1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354					
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3		RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500					
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				-0-
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300					
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-				-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-				-0-
10	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-				-0-
11	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-				-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-				-0-
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		2		RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268					
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772					
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-				-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-				-0-
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-				-0-
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-				-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-				-0-
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948					
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-				-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-				-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-				-0-
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-				-0-
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-				-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	-0-	
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-	-0-	
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-	-0-	
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	-0-	
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-	-0-	

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	-0-	
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-	
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	-0-	
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-	-0-	
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-	-0-	

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-	
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-	
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-	
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-	
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-	

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-		647 3	N	-0-		-0-
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-		710 3	N	-0-		-0-
10	840 X	840	-0-	-0-	-0-		840 3	N	-0-		-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-		870 3	N	-0-		-0-
12	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-		1714 3	N	-0-		-0-
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-		428 3	N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3034 - 3400
08	620 N	302	-0-	-318	-0-		302 3	N	-0-		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 3	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3	N	-0-		-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3	N	-0-		-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-		84 3	N	-0-		-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24 3	N	-0-		-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-		499 3	N	-0-		-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-		175 3	N	-0-		-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171 3	N	-0-		-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-		1264 3	N	-0-		-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457 3	N	-0-		-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3	N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-		351 3	N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 3	N	-0-		-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614 3	N	-0-		-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-		460 3	N	-0-		-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76 3	N	-0-		-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-		78 3	N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		1901 3	N	-0-		-0-
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		1562 3	N	-0-		-0-
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-		1799 3	N	-0-		-0-
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		2095 3	N	-0-		-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-		2239 3	N	-0-		-0-
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-		1918 3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098
08	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3	N	-0-		-0-
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		1325 3	N	-0-		-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		1911 3	N	-0-		-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-		2542 3	N	-0-		-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 3	N	-0-		-0-
01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		2329 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		902 X	902	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
09		777 X	777	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
10		956 X	956	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-
11		861 X	861	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
12		757 X	757	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
08		386 X	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
09		650 X	650	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10		615 X	615	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
11		871 X	871	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
12		1321 X	1321	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
01		534 X	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
08		1315 X	1315	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
09		989 X	989	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
10		852 X	852	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
11		1176 X	1176	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
12		1455 X	1455	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
01		432 X	432	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399
08		460 X	460	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
09		462 X	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10		375 X	375	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11		326 X	326	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12		317 X	317	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01		289 X	289	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405	
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055	
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402	
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BENEDICT -W-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646	-	2770		
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656	-	3358		
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352	-	2848		
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840	-	2994		
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672	-	2836		
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520	-	2760		
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025	-	3027		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	57	-0-	-129	-0-		57	3		N	-0-				-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-		154	3		N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-				-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-		151	3		N	-0-				-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 -	2862			
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-		244	3		N	-0-				-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-				-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-				-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-				-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-				-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 -	2700			
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-		659	3		N	-0-				-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-				-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-		635	3		N	-0-				-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-		632	3		N	-0-				-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-		622	3		N	-0-				-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-				-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 -	3220			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 -	3000			
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-		1884	3		N	-0-				-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		1636	3		N	-0-				-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		2194	3		N	-0-				-0-
11	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-		2071	3		N	-0-				-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		1898	3		N	-0-				-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-		1593	3		N	-0-				-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 -	3359			
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-		1656	3		N	-0-				-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-		1438	3		N	-0-				-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	3		N	-0-				-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-		1445	3		N	-0-				-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 -	3550			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
08		272	X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		-0-	
09		239	X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		-0-	
10		190	X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		-0-	
11		275	X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3		-0-	
12		320	X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		-0-	
01		86	X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		-0-	

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
08		3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	3		-0-	
09		3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	3		-0-	
10		3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	3		-0-	
11		3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	3		-0-	
12		2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	3		-0-	
01		2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3		-0-	

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
08		961	X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3		-0-	
09		837	X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3		-0-	
10		850	X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3		-0-	
11		953	X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3		-0-	
12		893	X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3		-0-	
01		60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		-0-	

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657		
08		215	X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		-0-	
09		1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3		-0-	
10		1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	3		-0-	
11		1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3		-0-	
12		1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3		-0-	
01		1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 186418	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3271	- 3600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-		-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-		-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-		-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-		-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-		-0-

OLSSON				WELL #: 2	RRCID -> 187288	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2726	- 3070		
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-

LANE, C. A.				WELL #: 2	RRCID -> 189209	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 3128	- 3225		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATCHESON				WELL #: 4	RRCID -> 195555	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3140	- 3350		
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-

NISBETT				WELL #: 3	RRCID -> 195556	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3146	- 3400		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

READ -C-				WELL #: 3	RRCID -> 195557	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3211	- 3400		
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-		-0-
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"				WELL #: 4	RRCID -> 195566	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3181	- 3300		
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-			-0-
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3	N	-0-			-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2548 - 2640
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2127 - 2610
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
09	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2736 - 3110
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
10	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF.	3348 - 3452
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532	
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426	
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 - 2804	
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 - 2351	
08	3379 X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
09	3270 X	1396	-0-	-1874	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
01	3255 X	1076	-0-	-2179	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693	
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-			-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775	
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-			-0-
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804	
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800	
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-			-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780	
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-			-0-
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY KELLY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #:	2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
09		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-

TRIGG		WELL #:	1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 -	2610		
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
09		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
12		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

ROYS		WELL #:	1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 -	3650		
08		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
10		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #:	1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 -	3660		
08		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
10		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
12		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:	1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 -	2825		
08		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
09		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
01		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 -	3615		
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
10		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
01		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 -	2526		
08		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY DEAHL, G.W.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY DEAHL, G.W.		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
		//CONT.//	638486													
		WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253	-	2636			
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

RUBIN		WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145	-	2655			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

RUBIN		WELL #:	4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204	-	2780			
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PENNY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141	-	2583			
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ANSTED		WELL #:	2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340	-	2587			
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:	3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931	-	3405			
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546				
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414				
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
12	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623				
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164				
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526	
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
09	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041	
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408	
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		-0-
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-		-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179	
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-		-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
NOWLIN		WELL #:		1		RRCID -> 249774		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3				N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			-0-
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-			-0-
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3				N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3				N	-0-			-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450				
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3				N	-0-			-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3				N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3				N	-0-			-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-			-0-
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3				N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565				
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3				N	-0-			-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3				N	-0-			-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-			-0-
11	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3				N	-0-			-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3				N	-0-			-0-
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3				N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229				
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3				N	-0-			-0-
09	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3				N	-0-			-0-
10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3				N	-0-			-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3				N	-0-			-0-
12	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3				N	-0-			-0-
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3				N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034				
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3				N	-0-			-0-
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3				N	-0-			-0-
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3				N	-0-			-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3				N	-0-			-0-
12	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3				N	-0-			-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3				N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978				
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3				N	-0-			-0-
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3				N	-0-			-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3				N	-0-			-0-
11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3				N	-0-			-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3				N	-0-			-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3				N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055				
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3				N	-0-			-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3				N	-0-			-0-
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3				N	-0-			-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3				N	-0-			-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3				N	-0-			-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 -	3160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-			-0-
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
10		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
11		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 -	3024	
08		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
09		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
10		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
11		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
01		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 -	4206	
08		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
11		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 -	2986	
08		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
09		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
10		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
11		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 -	2971	
08		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
09		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
10		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
12		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 -	3082	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3	N	-0-			-0-
01		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-			-0-
12		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-			-0-
01		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SIMMONS		WELL #: 1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

BOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358	
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

HIGHT		WELL #: 1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136	
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411	
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086		PERF. 2883 - 3081	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-

SUPPES		WELL #: 1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3196 - 3395	
08	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL C		WELL #: 7R		RRCID -> 269563		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2748 - 3080	
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3		N	-0-			-0-
09	6510 X	6252	-0-	-258	-0-	6252	3		N	-0-			-0-
10	6727 X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	3		N	-0-			-0-
11	6510 X	5205	-0-	-1305	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
12	6727 X	3843	-0-	-2884	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
01	6727 X	4601	-0-	-2126	-0-	4601	3		N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606	
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180	
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169	
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979	
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171	
08	3100 N	3394	-0-	294	802	3394	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3400	-0-	400	1202	3400	3		N	-0-			-0-
10	4535 X	3333	-0-	-1202	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRIDGES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 276005	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 2813	-	3167							
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
BURNETT M		WELL #: 3		RRCID -> 276027	COMPL. DATE 07/11/2014	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 2869	-	3254							
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2794	-	3142							
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 3224	PERF. 2817	-	3224							
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2788	-	3073							
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 3392	PERF. 3188	-	3392							
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 3111	PERF. 2745	-	3111							
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 -	3064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 -	3142
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-			-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3		N	-0-			-0-
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 -	3076
08	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 -	3072
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 -	2949
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 -	3133
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 -	3184
08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2878 - 2910
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-		-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-		-0-
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-		-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2860 - 3223
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-		1243 3		N	-0-		-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-		1213 3		N	-0-		-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		1249 3		N	-0-		-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		1249 3		N	-0-		-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		1331 3		N	-0-		-0-
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1220 3		N	-0-		-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		3206 3		N	-0-		-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		3136 3		N	-0-		-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2920 3		N	-0-		-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2646 3		N	-0-		-0-
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339 3		N	-0-		-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		1029 3		N	-0-		-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		1460 3		N	-0-		-0-
09	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		1455 3		N	-0-		-0-
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-		1370 3		N	-0-		-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		1318 3		N	-0-		-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		1363 3		N	-0-		-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3232 3		N	-0-		-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3		N	-0-		-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		3112 3		N	-0-		-0-
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		2865 3		N	-0-		-0-
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033 3		N	-0-		-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815 3		N	-0-		-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		2075 3		N	-0-		-0-
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-		1630 3		N	-0-		-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		2253 3		N	-0-		-0-
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-		1627 3		N	-0-		-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-		2239 3		N	-0-		-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		2253 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 - 3092
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		3244 3		N	-0-		-0-
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		2243 3		N	-0-		-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		2897 3		N	-0-		-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772 3		N	-0-		-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3044 3		N	-0-		-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2357 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR				WELL #: 2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751 - 3135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
09		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
10		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
11		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
12		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834 - 3045	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
12		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763 - 3130	
08		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 3		N	-0-			-0-
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3		N	-0-			-0-
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 3		N	-0-			-0-
11		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-			-0-
12		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT				WELL #: 3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796 - 3116	
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
09		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
10		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
11		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-			-0-
12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-			-0-
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-			-0-

SMITH M				WELL #: 3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817 - 3135	
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
09		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-			-0-
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-			-0-
12		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-

GEARHART				WELL #: 2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816 - 3076	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
01		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

SMITH M				WELL #: 4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811 - 3133	
08		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
09		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
10		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
11		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
01		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
COX		WELL #: 3		RRCID -> 278270		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 3148		PERF. 2800 - 3136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #: 2		RRCID -> 278272		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 3114		PERF. 2802 - 3108				
08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #: 2		RRCID -> 278276		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2714 - 3086				
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2502 - 2890				
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-			-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 3089		PERF. 2714 - 3077				
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2752 - 3130				
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2566 - 3037				
08	3410 X	2266	-0-	-1144	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
09	3270 X	2185	-0-	-1085	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
10	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
01	3100 X	1370	-0-	-1730	-0-	1370	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3			N	-0-			-0-
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3			N	-0-			-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3			N	-0-			-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3			N	-0-			-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3			N	-0-			-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037	
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3			N	-0-			-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-			-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3			N	-0-			-0-
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			N	-0-			-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3			N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896	
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-			-0-
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-			-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3			N	-0-			-0-
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-			-0-
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			N	-0-			-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984	
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3			N	-0-			-0-
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3			N	-0-			-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3			N	-0-			-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3			N	-0-			-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3			N	-0-			-0-
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3			N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952	
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3			N	-0-			-0-
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			N	-0-			-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3			N	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3			N	-0-			-0-
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3			N	-0-			-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084	
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			N	-0-			-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3			N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3			N	-0-			-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-			-0-
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-			-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917	
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			N	-0-			-0-
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-			-0-
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3			N	-0-			-0-
12	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881			
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880			
08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993			
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193			
08	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	593	-0-	-337	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140			
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085			
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145		
08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			-0-
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			-0-
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			-0-
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986		
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			-0-
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155		
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			-0-
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			-0-
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178		
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID -> 279269		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
08	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218	
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-			-0-
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-			-0-
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-			-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-			-0-
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1753		RRCID -> 279820	COMPL. DATE 01/26/2016	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2509	-		2934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3					-0-
09	1620 N	1243	-0-	-377	-0-	1243 3					-0-
10	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	1183 3					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3					-0-
12	1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 3					-0-
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011 3					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1733		RRCID -> 280020	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 3183	PERF. 2755	-		3183	
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 3					-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3					-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3					-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3					-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3					-0-
01	1116 N	874	-0-	-242	-0-	874 3					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1842		RRCID -> 280024	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2520	-		2909	
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 3					-0-
09	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006 3					-0-
10	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3					-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3					-0-
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3					-0-
01	1271 N	944	-0-	-327	-0-	944 3					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1843		RRCID -> 280038	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2648	-		2987	
08	2077 X	668	-0-	-1409	-0-	668 3					-0-
09	1980 X	1786	-0-	-194	-0-	1786 3					-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3					-0-
12	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 3					-0-
01	2139 N	1741	-0-	-398	-0-	1741 3					-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 280049	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3382	PERF. 2740	-		3360	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3					-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3					-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3					-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3					-0-
01	961 N	719	-0-	-242	-0-	719 3					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 2773	-		3041	
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3					-0-
09	2370 X	1962	-0-	-408	-0-	1962 3					-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3					-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3					-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3					-0-
01	2511 N	1737	-0-	-774	-0-	1737 3					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2659	-		3052	
08	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242 3					-0-
09	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061 3					-0-
10	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 3					-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3					-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3					-0-
01	1333 N	892	-0-	-441	-0-	892 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2791 - 3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
01		496 N	97	-0-	-399	-0-	97	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604 - 2932	
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
09		2040 N	1524	-0-	-516	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
10		2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578 - 2980	
08		589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3	N	-0-			-0-
09		690 N	538	-0-	-152	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2593 - 3021	
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
09		1170 N	889	-0-	-281	-0-	889	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2696 - 3106	
08		1922 N	1576	-0-	-346	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
09		1680 N	1296	-0-	-384	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2593 - 3027	
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
09		1650 N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
01		1488 N	944	-0-	-544	-0-	944	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2669 - 3074	
08		2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
09		2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
10		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
12		2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
01		2759 N	2191	-0-	-568	-0-	2191	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #: 3		RRCID -> 283892		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10675 X	5218	-0-	-5457	-0-	5218 3	N	-0-	-0-	
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 3	N	-0-	-0-	
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3	N	-0-	-0-	
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 3	N	-0-	-0-	
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 3	N	-0-	-0-	
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-	-0-	

RUBERT		WELL #: 5191		RRCID -> 284081		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171		
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	219 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	173	-0-	-199	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	

FOWLSTON		WELL #: 2239		RRCID -> 292575		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156		
08	4247 X	2593	-0-	-1654	-0-	2593 3	N	-0-	-0-	
09	4110 X	3122	-0-	-988	-0-	3122 3	N	-0-	-0-	
10	4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	2303 3	N	-0-	-0-	
11	3870 X	2580	-0-	-1290	-0-	2580 3	N	-0-	-0-	
12	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	3776 3	N	-0-	-0-	
01	3224 X	1090	-0-	-2134	-0-	1090 3	N	-0-	-0-	

COFFEE H		WELL #: 3237		RRCID -> 292636		COMPL. DATE 02/13/2022		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143		
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 3	N	-0-	-0-	
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3	N	-0-	-0-	
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 3	N	-0-	-0-	
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3	N	-0-	-0-	
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 3	N	-0-	-0-	
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3	N	-0-	-0-	

THOMPSON, ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 294700		COMPL. DATE 08/29/1957		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345		
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	N	-0-	-0-	

BURKE		WELL #: 8		RRCID -> 294739		COMPL. DATE 03/18/2023		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920		
08	403 N	218	-0-	-185	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3	N	-0-	-0-	

BURKE		WELL #: 10		RRCID -> 294740		COMPL. DATE 02/13/2022		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 3170		
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HERBER, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 - 3020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		8

HERBER, ANNA		WELL #:		4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 - 3173
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		11

HERBER, ANNA		WELL #:		9	RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2906 - 2998
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		4

PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-

ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795											
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-				-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-				-0-

JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 -	2922
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 -	2850
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1368	-0-	-102	-0-		1368	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1349	-0-	-170	-0-		1349	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-		1317	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-		1279	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	201	-0-	-1163	-0-		201	2		N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2		N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-	-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 -	3105
08	124 N	61	-0-	-63	-0-		61	2		N	-0-	-0-	
09	120 N	35	-0-	-85	-0-		35	2		N	-0-	-0-	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-	-0-	
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2		N	-0-	-0-	

PETRO HALEY		WELL #:		660062	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	3100
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	3100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097						
HUSTED, E. R.				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCULLOUGH				WELL #: E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORLEY, P. A. ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEIBER				WELL #: 1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRITAIN-WEYMOUTH				WELL #: 5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH 2420	PERF. N/A		
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.				WELL #: 9082	RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.				WELL #: 1020	RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH 2852	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				N	NO RPT				-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2723 - 2919		
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346				N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620	
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2848 - 2895	
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527 - 2882	
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID -> 051385	COMPL. DATE 06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450	- 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID -> 051809	COMPL. DATE 01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450	- 2696
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 080249	COMPL. DATE 05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550	- 2650
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 080250	COMPL. DATE 10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550	- 2650
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 080251	COMPL. DATE 06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID -> 082342	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450	- 2560
08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450	- 2560
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097													
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582 - 2704					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3218 - 3240					
08		207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
09		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
10		143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
11		24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620					
08		653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
09		584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
11		626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
12		398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638					
08		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
09		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
10		991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-				-0-
11		918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-
12		899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 670097												
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-		-0-
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		-0-
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		-0-
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COFFEE												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-		-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-		-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			N	-0-		-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-		-0-
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3			N	-0-		-0-
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3			N	-0-		-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3			N	-0-		-0-
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 3			N	-0-		-0-
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT, R.												
WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847												
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	-0-	-0-	15	11 3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-

POWELL -C-												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWELL -D-												
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAUER												
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900												
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
PATTON-PURVIANCE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR														
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884														
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN														
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120														
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED C														
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970														
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT RH														
WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768														
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILDRETH														
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM														
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340														
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
10	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

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

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-	-0-
01	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMURTY		WELL #:		1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	28
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	28
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	28
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	28
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	28
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A	
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-

JEWEL		WELL #:		1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-	-0-	-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	-0-
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
11	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID -> 139379	COMPL. DATE 07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 - 3562			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 - 3260			
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	3		N	-0-				-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-				-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-				-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-				-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-				-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-				-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635			
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-				192
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-				192
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-				192
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-				192
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-				192
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-				192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396			
BRENT				1099											
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	848	3	N	-0-			-0-
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	679	3	N	-0-			-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	607	3	N	-0-			-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	594	3	N	-0-			-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	772	3	N	-0-			-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575			
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-

BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3382 - 3640			
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641									
HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DENNY		WELL #:		1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3372 - 3557		
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	-0-	
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	-0-	
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-	
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-	
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-	

BLACKBURN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628		
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-	
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	-0-	
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-	
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	-0-	

BLACKBURN		WELL #:		1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3370 - 3615		
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-	
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-	-0-	
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-	-0-	
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	-0-	

BARRETT		WELL #:		135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3365 - 3570		
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-	
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-	-0-	
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-	-0-	
11	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-	-0-	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-	-0-	
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-	-0-	

COLE		WELL #:		1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3180 - 3326		
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-	-0-	
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	-0-	
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	-0-	
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	-0-	
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	-0-	
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	-0-	

MAGGIE MAY		WELL #:		1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3320 - 3505		
08	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-	-0-	
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-	-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-	
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-	-0-	
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-	-0-	
01	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
FIVE S RANCH //CONT.// 684641														
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
12		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
01		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS														
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576														
08		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
12		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

BRIAN UNIT														
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586														
08		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
12		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

MORTON														
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083														
08		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
12		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKER														
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

MCLAIN														
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310														
08		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

WARDELL														
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
 BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

08	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
*01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
*01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
*01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 - 2610
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
*01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-				-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250				
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-				-0-
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-				-0-
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-				-0-
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-				-0-
*01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-				-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
*01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896				
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-				-0-
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-				-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
*01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		279 X	279	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		555 X	555	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-
12		630 X	630	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
*01		660 X	660	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		218 X	218	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
10		30 X	30	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
11		131 X	131	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
12		249 X	249	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		697109	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RESTORATION ENERGY LLC		WELL #:		703470	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST RESTORATION ENERGY LLC BURNETT		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		//CONT.// 703470														
		WELL #: 3		RRCID -> 025769		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE GRIMES		707892		RRCID -> 024352		COMPL. DATE 07/10/1939		TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A								
		WELL #: 1														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.		712840		RRCID -> 024134		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
		WELL #: G 1 A														
08	620 N	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL		741661		RRCID -> 025753		COMPL. DATE 01/00/1937		TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A								
		WELL #: 1														
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC BARRETT		747019		RRCID -> 024285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760								
		WELL #: 1														
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT		WELL #: 1321		RRCID -> 151371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390								
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15	7			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SANCHEZ PRODUCTION, LLC		//CONT.//		747019								
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					PERF. N/A			
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-

BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		N	-0-			-0-
10	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2		N	-0-			-0-
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 2		N	-0-			-0-
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2114 - 2575
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
01	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 - 2557
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-		-0-
09		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-		-0-
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-		-0-
11		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-		-0-
12		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-		-0-
01		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600	
08		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-		-0-
09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-		-0-
10		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-		-0-
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2			N	-0-		-0-
12		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-		-0-
01		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438	
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-		-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-		-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-		-0-
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	535 2			N	-0-		-0-
01		682 N	308	-0-	-374	-0-	308 2			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795	
08		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-		-0-
09		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-		-0-
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-		-0-
11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-		-0-
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-		-0-
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-		-0-

BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
08		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		-0-
09		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		-0-
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-		-0-
11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-		-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-		-0-
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
08		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-		-0-
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-		-0-
10		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-		-0-
11		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-		-0-
12		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-		-0-
01		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
08		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-		-0-
09		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-		-0-
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-		-0-
11		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-		-0-
12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-		-0-
01		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750	
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2				-0-
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625	
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2				-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-					-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-					-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-					-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-					-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880	
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2				-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-					-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-					-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760	
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2				-0-
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-					-0-
10	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-					-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-					-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-					-0-
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400	
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2				-0-
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-					-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	- 2832	
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2				-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-					-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-					-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-					-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-					-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704	
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-		-0-
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-		-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-		-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-		-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-		-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2		N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
08	3100 N	2291	-0-	-809	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2538	-0-	-462	-0-	2538	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2530	-0-	-570	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2450	-0-	-550	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	2142	-0-	-958	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	2376	-0-	-724	-0-	2376	2		N	-0-		-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
12		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
01		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610	
08		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
11		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
12		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
01		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024	
08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
09		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
10		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
11		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
01		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
08		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000	
08		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
10		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625	
08		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
09		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
10		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
11		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
12		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
01		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651	
08		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
09		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
10		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
12		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
01		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT V UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 023133		COMPL. DATE 05/16/1942		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 023134		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010		
08	2321 N	1687	-0-	-634	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
01	1302 N	464	-0-	-838	-0-	464 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 49		RRCID -> 023135		COMPL. DATE 09/01/1942		TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590		
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
09	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 50		RRCID -> 023136		COMPL. DATE 10/01/1942		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675		
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 51		RRCID -> 023137		COMPL. DATE 01/01/1943		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755		
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 54		RRCID -> 023140		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545		
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859 2	N	-0-		-0-

BURNETT T UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 023141		COMPL. DATE 08/18/1944		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658		
08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2			N	-0-			-0-
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			N	-0-			-0-
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2			N	-0-			-0-
11		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2			N	-0-			-0-
12		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-			-0-
01		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500		
08		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-			-0-
09		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-			-0-
10		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
11		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-			-0-
12		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-			-0-
01		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825		
08		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
09		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875		
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2			N	-0-			-0-
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2			N	-0-			-0-
10		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2			N	-0-			-0-
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2			N	-0-			-0-
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2			N	-0-			-0-
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835		
08		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-			-0-
10		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2			N	-0-			-0-
11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-			-0-
01		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682		
08		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-
09		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-			-0-
10		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-			-0-
11		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-			-0-
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
01		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850		
08		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			-0-
09		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-			-0-
10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			-0-
11		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
12		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-
01		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842	
08		2394 X	2394	-0-	-0-	2394 2		N	-0-	-0-
09		2309 X	2309	-0-	-0-	2309 2		N	-0-	-0-
10		2347 X	2347	-0-	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
11		2329 X	2329	-0-	-0-	2329 2		N	-0-	-0-
12		2352 X	2352	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	-0-
01		2245 X	2245	-0-	-0-	2245 2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164	
08		334 X	334	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
09		447 X	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
10		370 X	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-	-0-
12		465 N	1	-0-	-464	1 2		N	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770	
08		4199 X	4199	-0-	-0-	4199 2		N	-0-	-0-
09		984 X	984	-0-	-0-	984 2		N	-0-	-0-
10		4123 X	4123	-0-	-0-	4123 2		N	-0-	-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	3994 2		N	-0-	-0-
12		3465 X	3465	-0-	-0-	3465 2		N	-0-	-0-
01		3118 X	3118	-0-	-0-	3118 2		N	-0-	-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580	
08		4788 X	4788	-0-	-0-	4788 2		N	-0-	-0-
09		4922 X	4922	-0-	-0-	4922 2		N	-0-	-0-
10		4862 X	4862	-0-	-0-	4862 2		N	-0-	-0-
11		4640 X	4640	-0-	-0-	4640 2		N	-0-	-0-
12		4414 X	4414	-0-	-0-	4414 2		N	-0-	-0-
01		4086 X	4086	-0-	-0-	4086 2		N	-0-	-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	- 2964	
08		2283 X	2283	-0-	-0-	2283 2		N	-0-	-0-
09		2146 X	2146	-0-	-0-	2146 2		N	-0-	-0-
10		2150 X	2150	-0-	-0-	2150 2		N	-0-	-0-
11		2160 X	2160	-0-	-0-	2160 2		N	-0-	-0-
12		2175 X	2175	-0-	-0-	2175 2		N	-0-	-0-
01		2065 X	2065	-0-	-0-	2065 2		N	-0-	-0-

BURNETT Z UNIT				WELL #: 73	RRCID -> 023158	COMPL. DATE 04/27/1949	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2658	- 3060	
08		1331 X	1331	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
09		1257 X	1257	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	-0-
10		1245 X	1245	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
11		1267 X	1267	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-
12		1296 X	1296	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
01		1244 X	1244	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: A 77	RRCID -> 023161	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 1710	- 4260		
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267		
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940		
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933		
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842		
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-		-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-		-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-		-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-		417 2		N	-0-		-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414 2		N	-0-		-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-		404 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-		-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-		982 2		N	-0-		-0-
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-		-0-
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-		952 2		N	-0-		-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-		804 2		N	-0-		-0-
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-		707 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911			
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-		-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-		730 2		N	-0-		-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 2		N	-0-		-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-		752 2		N	-0-		-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-		-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-		876 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2		N	-0-		-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		2690 2		N	-0-		-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740 2		N	-0-		-0-
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639 2		N	-0-		-0-
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2		N	-0-		-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		2422 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		2055 2		N	-0-		-0-
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		2058 2		N	-0-		-0-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		2019 2		N	-0-		-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		2008 2		N	-0-		-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848 2		N	-0-		-0-
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		1852 2		N	-0-		-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2		N	-0-		-0-
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		1051 2		N	-0-		-0-
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2		N	-0-		-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-		-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-		-0-
01	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675			
08	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		1791 2		N	-0-		-0-
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		N	-0-		-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		1345 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-		-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		1427 2		N	-0-		-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-		619 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 101		RRCID -> 023180		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 103		RRCID -> 023182		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157				
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 104		RRCID -> 023183		COMPL. DATE 09/01/1957		TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 023184		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930				
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
12	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 023195		COMPL. DATE 12/05/1929		TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A				
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 023197		COMPL. DATE 04/15/1930		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A				
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 023198		COMPL. DATE 03/07/1936		TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A				
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-			-0-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-			-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF. 2370 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948	
08		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
09		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
10		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
12		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
01		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A	
08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-		-0-
11		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-		-0-
01		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685	
08		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
09		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
12		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 023209		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #: 6		RRCID -> 023212		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A								
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 023213		COMPL. DATE 09/13/1937		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	14	1			11
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	N	13	14	1			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	29	1			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	44	1			17

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810								
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	369	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	403	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	377	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	356	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	324	1	682	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090								
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2			-0-
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			-0-
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			-0-
09	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			-0-
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			-0-
01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			-0-
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	80	2	76	3	2
						8	9			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	59	2	65	3	1
						6	9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2		N	-0-		-0-	
09		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2		N	-0-		-0-	
10		1891 N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2		N	-0-		-0-	
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-	
12		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2		N	-0-		-0-	
01		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-		-0-	
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-		-0-	
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-		-0-	
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-		-0-	
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-		-0-	
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		-0-	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-	
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-		-0-	
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-		-0-	
12		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-		-0-	
01		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2		N	-0-		-0-	
09		1410 N	420	-0-	-990	-0-	420	2		N	-0-		-0-	
10		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		N	-0-		-0-	
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-	
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-	
01		1426 N	373	-0-	-1053	-0-	373	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2198	- 4397						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
12	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2930	- 6135						
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	- 5186						
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
10	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	- 5590						
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810						
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
10	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761						
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894		
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190		
08	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845		
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-	-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	-0-
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-	-0-
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-	-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 - 5238	
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-		-0-
01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	N/A	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	1814 - 4849	
08	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 2	N	-0-		-0-
09	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003 2	N	-0-		-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2	N	-0-		-0-
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 2	N	-0-		-0-
12	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588 2	N	-0-		-0-
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2806 - 5471	
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	2871 - 6115	
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	2759 - 5575	
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-			-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090				
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025				
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603				
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959				
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954				
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
10	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1963 - 5330	
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	N	-0-		-0-
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-	-0-	-0-
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-	-0-	-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-	-0-	-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-	-0-	-0-
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761				
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910				
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393				
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-	-0-
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-	-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-	-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-	-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-	-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275				
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-	-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-	-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-	-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-	-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-	-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284				
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667				
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432	
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 5312		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450 - 2600		
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-		
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-		
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-		
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-		
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-		
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289 - 5600		
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-		
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-		
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-		
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-		
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-		
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174 - 5345		
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-		
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-		
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-		
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-	-0-		
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-	-0-		
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2996 - 6101		
08	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-		
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-		
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-		
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-		
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-		
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166 - 5289		
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-		
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-		
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-		
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-		
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-		
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2257 - 5300		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316								
08	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950								
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280								
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995								
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517								
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-		-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086	
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630	
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-		-0-
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536 - 5655	
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 - 5565	
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2				-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2				-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2				-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2				-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2				-0-
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2				-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2				-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2				-0-

BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517	- 5670
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2				-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2				-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2				-0-

BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2				-0-
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2				-0-
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2				-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2				-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2				-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2				-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A	
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2				-0-
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2				-0-
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2				-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2				-0-
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2				-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2				-0-

BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202	- 6366
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412	- 3757
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2				-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2				-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2				-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2				-0-
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2				-0-
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
09		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
11		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
08		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
10		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2		N	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
01		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
08		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
08		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
11		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
01		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
08		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
09		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
10		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
11		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
01		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	21645 - 5230	
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
09		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
10		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
12		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
01		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2020 - 4939	
08		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
09		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
10		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
11		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
12		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
01		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A137		RRCID -> 023400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A139		RRCID -> 023401		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2098 - 4835		
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A144		RRCID -> 023403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A145		RRCID -> 023404		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3374		PERF. 3006 - 6213		
08	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A146		RRCID -> 023405		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 3039 - 6210		
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3083 - 6225		
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 -	5287
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
11	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 -	5678
08	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 -	5070
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 -	4907
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 -	5127
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 -	2761
08	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	933	-0-	-803	-0-	933	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-		512	2	N	-0-			-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-		719	2	N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646	2	N	-0-			-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-		570	2	N	-0-			-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-		604	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272		
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2	N	-0-			-0-
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2	N	-0-			-0-
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		1733	2	N	-0-			-0-
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2	N	-0-			-0-
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2	N	-0-			-0-
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-		612	2	N	-0-			-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-		576	2	N	-0-			-0-
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-		584	2	N	-0-			-0-
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-		549	2	N	-0-			-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-		562	2	N	-0-			-0-
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806		
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2	N	-0-			-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-		975	2	N	-0-			-0-
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2	N	-0-			-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-		987	2	N	-0-			-0-
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-		887	2	N	-0-			-0-
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-		786	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-		448	2	N	-0-			-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-		691	2	N	-0-			-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2	N	-0-			-0-
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753	2	N	-0-			-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778	2	N	-0-			-0-
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545	2	N	-0-			-0-
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573	2	N	-0-			-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607	2	N	-0-			-0-
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580	2	N	-0-			-0-
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553	2	N	-0-			-0-
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-		463	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2024

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
09	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2	N	-0-		-0-
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2	N	-0-		-0-
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	N	-0-		-0-
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2	N	-0-		-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2	N	-0-		-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
01	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE		WELL #:		A 6	RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920 -	5221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 2	RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 -	5384	
08	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 2	RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 -	6201	
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
09	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 6	RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 -	5925	
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 7	RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 -	5517	
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 10	RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE				WELL #: A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
09		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
10		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
12		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
01		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		-0-
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-		-0-
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191												
08		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
09		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
10		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
11		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
12		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
10		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
11		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
12		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764												
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
01		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858												
08		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
09		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
10		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
11		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
12		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928 - 5081	
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-			-0-
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-			-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2	N	-0-			-0-
12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-			-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 - 4500	
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2	N	-0-			-0-
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2	N	-0-			-0-
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-			-0-
12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2	N	-0-			-0-
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520	
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470	
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326	
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2	N	-0-			-0-
11	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2	N	-0-			-0-
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2	N	-0-			-0-
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-			-0-
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2	N	-0-			-0-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-			-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-			-0-
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2	N	-0-			-0-
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 - 5409	
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2	N	-0-			-0-
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658 2	N	-0-			-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2	N	-0-			-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2	N	-0-			-0-
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2	N	-0-			-0-
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 20		RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942	
08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2	N	-0-			-0-
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2	N	-0-			-0-
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484 2	N	-0-			-0-
11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 2	N	-0-			-0-
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192 2	N	-0-			-0-
01	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-	
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-	
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-	
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 3157		PERF. 2317 - 5480		
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-	
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-	
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-	
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2314 - 2355		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2323 - 5543		
08	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-	
09	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-	
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-	
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-	
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-	
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1829 - 4967		
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		-0-	
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		-0-	
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-	
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		-0-	
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-	
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
10	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 - 5126	
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633 - 4742	
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 15	RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 - 4864	
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2	N	-0-			-0-
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	N	-0-			-0-
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2	N	-0-			-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2	N	-0-			-0-
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2	N	-0-			-0-
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1668 -	5071		
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	1674 -	3943		
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 -	5347		
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF.	2294 -	2648		
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 -	5020		
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-				

MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 -	3682		
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-			-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560				
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154				
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916				
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536		COMPL. DATE 04/23/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875	- 5248	
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068	- 4860	
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983	- 5201	
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934	- 5013	
08	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1866 - 5178	
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1918 - 4972	
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
10	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A	
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF.	1646 - 4985	
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID -> 023554	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1884 - 5238	
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
11	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID -> 023555	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1852 - 5231	
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1935 - 4840
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	1628 - 4763
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038 - 5294
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706 - 4818	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
11	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097	
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
12	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971	
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785	
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	-0-	-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-	-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	-0-	-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-	-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780				
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-	-0-	-0-
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-	-0-	-0-
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197				
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-	-0-	-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	-0-	-0-	-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-	-0-	-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438				
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896				
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763				
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-	-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-	-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-	-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	-0-	-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-	-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID -> 023579		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733				
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-	-0-	-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 - 5353	
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 - 5045	
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963		
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-	-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	N	-0-	-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-	-0-
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-	-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536		
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERTSON		WELL #:		J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 3	RRCID ->	023601	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 - 4980					
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 4	RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 - 4650					
08	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 5	RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906 - 5146					
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		N 1	RRCID ->	023604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1976 - 4975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
12	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762		PERF. 2059 - 5029		
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		N	-0-			-0-
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		N	-0-			-0-
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-			-0-
01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350		
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			-0-
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636		
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			-0-
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825		
08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
11	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
12	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2009	- 4467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
10		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
11		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
12		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	
01		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A			
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-	
09		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
10		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	
11		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	-0-	
12		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618	COMPL. DATE 06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A			
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
09		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
10		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
11		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
12		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
01		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619	COMPL. DATE 06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A			
08		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849	- 4291		
08		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2	N	-0-	-0-	
09		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2	N	-0-	-0-	
10		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2	N	-0-	-0-	
11		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2	N	-0-	-0-	
12		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2	N	-0-	-0-	
01		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623	COMPL. DATE 06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871	- 4689		
08		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-	-0-	
09		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-	-0-	
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-	
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-	-0-	
12		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-	-0-	
01		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216	- 2592		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED		WELL #: A 5		RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2202 - 5343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 6		RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2101 - 3060
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	1906 - 4529
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/25/1951	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	1923 - 6204
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1906 - 4886
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID ->	023630	COMPL. DATE	02/16/1927	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2335 - 2380
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID ->	023631	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	2381	PERF.	1995 - 5146
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED P				WELL #: B 3	RRCID ->	023632	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	1831 - 4994				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	3787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	3691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	3589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	3694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED P				WELL #: B 4	RRCID ->	023633	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	2318	PERF.	1828 - 4381				
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED P				WELL #: D 2	RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2303 - 2957				
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED P				WELL #: E 1	RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1922 - 5225				
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: A 3	RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23												
THOMPSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-	-0-	
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
10	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	-0-	
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	-0-	
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-	
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #:		B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3100 N	553	-0-	-2547	6650	553	2		N	-0-	-0-	
09	3000 N	549	-0-	-2451	4199	549	2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	560	-0-	-2540	1659	560	2		N	-0-	-0-	
11	2194 N	535	-0-	-1659	-0-	535	2		N	-0-	-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #:		B 4	RRCID ->	023646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-	
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-	
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-	
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-	
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #:		B 5	RRCID ->	023647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-	
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-	
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-	
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-	
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
09	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #:		B 7	RRCID ->	023649	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2570 - 5701	
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	-0-	
09	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2		N	-0-	-0-	
10	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2		N	-0-	-0-	
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2		N	-0-	-0-	
12	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		N	-0-	-0-	
01	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1653	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-		466 2	N	-0-			-0-
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-		437 2	N	-0-			-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 2	N	-0-			-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 2	N	-0-			-0-
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435 2	N	-0-			-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-		402 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543				
08	1364 N	1203	-0-	-161	-0-		1203 2	N	-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2	N	-0-			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2	N	-0-			-0-
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		1802 2	N	-0-			-0-
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464 2	N	-0-			-0-
01	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		2351 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472				
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		3520 2	N	-0-			-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3496 2	N	-0-			-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401 2	N	-0-			-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		2726 2	N	-0-			-0-
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		2734 2	N	-0-			-0-
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		2441 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2	N	-0-			-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2	N	-0-			-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2	N	-0-			-0-
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-		1158 2	N	-0-			-0-
12	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2	N	-0-			-0-
01	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-		1277 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-		2146 2	N	-0-			-0-
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		2066 2	N	-0-			-0-
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-		2069 2	N	-0-			-0-
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-		2065 2	N	-0-			-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2	N	-0-			-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1105 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810				
08	2337 N	2218	-0-	-119	-0-		2218 2	N	-0-			-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174 2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2126	-0-	-354	-0-		2126 2	N	-0-			-0-
11	2400 X	1018	-0-	-1382	-0-		1018 2	N	-0-			-0-
12	2480 X	917	-0-	-1563	-0-		917 2	N	-0-			-0-
01	2232 X	826	-0-	-1406	-0-		826 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705	
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-	-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	-0-

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	378 2	51 9	N	46 15 1 49
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1390 2	46 9	N	42 70 1 21
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1362 2	94 9	N	85 71 1 35
11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1307 2	98 9	N	89 115 1 9
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1363 2	179 9	N	163 134 1 38
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1187 2	194 9	N	176 162 1 52

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	209 2	29 9	N	26	8 1		28
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	742 2	24 9	N	22	39 1		11
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	737 2	51 9	N	46	38 1		19
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-	709 2	54 9	N	49	63 1		5
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	629 2	80 9	N	73	61 1		17
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	535 2	88 9	N	80	73 1		24

WHITTENBURG		WELL #: 3		RRCID -> 023804		COMPL. DATE 04/04/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23												

WHITTENBURG		WELL #: 6		RRCID -> 023807		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #: B 1		RRCID -> 023808		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023811		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER		WELL #: B 11		RRCID -> 023813		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2864 - 2974		
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	864 2	15 9	N	14	13 1		6
09	840 N	588	-0-	-252	-0-	579 2	9 9	N	8	8 1		6
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	798 2	15 9	N	14	17 1		3
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	775 2	13 9	N	12	12 1		3
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713 2	22 9	N	20	14 1		9
01	806 N	356	-0-	-450	-0-	345 2	11 9	N	10	17 1		2

HENDERSON-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 023815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	530 2	13 9	N	12	10 1		5
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	486 2	10 9	N	9	7 1		7
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	495 2	15 9	N	14	13 1		8
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	473 2	17 9	N	15	13 1		10
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	334 2	15 9	N	14	16 1		8
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	310 2	18 9	N	16	19 1		5

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8	8	1		3	
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	6	1		5	
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11	10	1		6	
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	11	1		8	
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17	18	1		7	
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	N	20	18	1		9	

MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF.	N/A				
08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	N	40	43	1		21	
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44	46	1		19	
10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	N	60	59	1		20	
11	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1418	2	64	9	N	58	55	1		23	
12	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1289	2	81	9	N	74	71	1		26	
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83	72	1		37	

BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2401 - 4410				
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	830	2	26	9	N	24	25	1		13	
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25	27	1		11	
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	895	2	35	9	N	32	31	1		12	
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	N	38	34	1		16	
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	969	2	61	9	N	55	52	1		19	
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	881	2	70	9	N	64	54	1		29	

CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	608	2	20	9	N	18	15	1		7	
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11	12	1		6	
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19	20	1		5	
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	593	2	25	9	N	23	23	1		5	
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	534	2	33	9	N	30	25	1		10	
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	391	2	25	9	N	23	25	1		8	

DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2908 - 3067				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1 9	N	1	1 1	-0-		
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2 9	N	2	1 1	1		
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3 9	N	3	3 1	1		
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	1 1	-0-		
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6 9	N	5	4 1	1		
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9	N	2	2 1	1		

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9	N	1	1 1	-0-		
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2 9	N	2	1 1	1		
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2	2 1	1		
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9	N	1	2 1	-0-		
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2 9	N	2	2 1	-0-		
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3 9	N	3	2 1	1		

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023 - WELL PLUGGED 11/15/23

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2 9	N	2	1 1	1
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2 9	N	2	2 1	1
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2 9	N	2	3 1	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3 9	N	3	3 1	-0-
01	136 X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9	N	3	2 1	1

HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	243	2	2 9	N	2	2 1	1
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1 9	N	1	1 1	1
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	238	2	3 9	N	3	3 1	1
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4 9	N	4	4 1	1
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	204	2	6 9	N	5	5 1	1
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	200	2	3 9	N	3	3 1	1

JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23 9	N	21	4 1	17
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	340	2	17 9	N	15	20 1	12
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15 9	N	14	23 1	3
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	181	2	12 9	N	11	13 1	1
12	372 N	103	-0-	-269	-0-	91	2	12 9	N	11	11 1	1
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	59	2	13 9	N	12	3 1	10

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	330	2	23 9	N	21	5 1	17
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15 9	N	14	20 1	11
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	197	2	13 9	N	12	21 1	2
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	139	2	11 9	N	10	11 1	1
12	341 N	43	-0-	-298	-0-	37	2	6 9	N	5	6 1	-0-
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	58	2	17 9	N	15	2 1	13

JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HERRING												
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING												
WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4	3 1 2
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	3 1 2
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	5 1 1
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5 1 1
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6	4 1 3
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	6	6 1 3

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17	15	1			7
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	13	1			6
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16	18	1			4
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16	16	1			4
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	820	2	25	9	N	23	15	1			12
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25	25	1			12

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530								
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	611	2	19	9	N	17	18	1			10
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	642	2	19	9	N	17	18	1			9
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	684	2	25	9	N	23	23	1			9
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	613	2	28	9	N	25	23	1			11
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	618	2	39	9	N	35	33	1			13
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44	36	1			21

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302								
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	885	2	26	9	N	24	26	1			13
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	936	2	29	9	N	26	27	1			12
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	986	2	37	9	N	34	34	1			12
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	901	2	41	9	N	37	34	1			15
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50	47	1			18
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	774	2	59	9	N	54	47	1			25

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	1			1
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	2	1			1
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	1	1			1

WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	N	16	15	1			12
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	N	12	9	1			15
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	N	18	22	1			11
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29	26	1			14
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	500	2	18	9	N	16	21	1			9
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1428	2	32	9	N	29	20	1			18

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	90 1	311 2	N	-0-	-0-
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	87 1	299 2	N	-0-	-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	100 1	191 2	N	-0-	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	84 1	263 2	N	-0-	-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	103 1	301 2	N	-0-	-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	109 1	224 2	N	-0-	-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A		
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
09	390 N	165	-0-	-225	-0-	165 2		N	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002		COMPL. DATE 01/21/1946		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874		
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 84		RRCID -> 024004		COMPL. DATE 06/01/1952		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857		
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-	-0-
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-	-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-	-0-
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-	-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N	-0-	-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT L UNIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
09		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
10		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
11		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
12		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
01		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. -8-													
WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY													
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAUCHAMP													
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1612	2	N	-0-
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	-0-	20	2			N	-0-
10	1736	N	21	-0-	-1715	-0-	-0-	21	1			N	-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-					N	-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	1			N	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-

BEDNORZ, J. G.													
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT													
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807													
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	-0-	1103	2			N	-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	N	-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1006	2	N	-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	859	2	N	-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	-0-	620	1	963	2	N	-0-

BENNETT-SNEED													
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	-0-	403	1	1232	2	N	-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	807	2	N	-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1327	2	N	-0-
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	-0-	390	1	1096	2	N	-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1111	2	N	-0-
01	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	-0-	390	1	738	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
12		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
01		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
08		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
09		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
10		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
11		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
12		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	620 1	2566 2	N	-0-		-0-
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	600 1	2357 2	N	-0-		-0-
10		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	608 1	2352 2	N	-0-		-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	598 1	2378 2	N	-0-		-0-
12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	620 1	2355 2	N	-0-		-0-
01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	620 1	2281 2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
08		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
09		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
10		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
12		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
01		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
08		659 X	659	-0-	-0-	-0-	638 2	21 9	N	19	14 1	11
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	421 2	13 9	N	12	13 1	10
10		666 X	666	-0-	-0-	-0-	647 2	19 9	N	17	14 1	13
11		634 X	634	-0-	-0-	-0-	603 2	31 9	N	28	28 1	13
12		680 X	680	-0-	-0-	-0-	646 2	34 9	N	31	28 1	16
01		581 X	581	-0-	-0-	-0-	535 2	46 9	N	42	42 1	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	403 1	908 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	372 1	862 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	403 1	874 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	323 1	701 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	403 1	832 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	375 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273			
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A			
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-	-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-	-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-	-0-
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605			
08	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-	-0-
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-	-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-	-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-	-0-
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-	-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A			
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A			
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-	-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M.C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		402 1	610 2	N	-0-	-0-
09		931 X	931	-0-	-0-	-0-		390 1	541 2	N	-0-	-0-
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		403 1	646 2	N	-0-	-0-
11		905 X	905	-0-	-0-	-0-		389 1	516 2	N	-0-	-0-
12		847 X	847	-0-	-0-	-0-		386 1	461 2	N	-0-	-0-
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-		399 1	540 2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		571 X	571	-0-	-0-	-0-		571 2		N	-0-	-0-
01		239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.												
WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455												
08		479 X	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-	-0-
09		528 X	528	-0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-	-0-
10		550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-	-0-
11		533 X	533	-0-	-0-	-0-		533 2		N	-0-	-0-
12		544 X	544	-0-	-0-	-0-		544 2		N	-0-	-0-
01		500 X	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.												
WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925												
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-	-0-
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 2		N	-0-	-0-
10		680 X	680	-0-	-0-	-0-		680 2		N	-0-	-0-
11		611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 2		N	-0-	-0-
12		587 X	587	-0-	-0-	-0-		587 2		N	-0-	-0-
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A												
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-		712 2		N	-0-	-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-		647 2		N	-0-	-0-
10		643 X	643	-0-	-0-	-0-		643 2		N	-0-	-0-
11		639 X	639	-0-	-0-	-0-		639 2		N	-0-	-0-
12		608 X	608	-0-	-0-	-0-		608 2		N	-0-	-0-
01		599 X	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A												
08		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2625 2		N	-0-	-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		2507 2		N	-0-	-0-
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2566 2		N	-0-	-0-
11		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2659 2		N	-0-	-0-
12		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2703 2		N	-0-	-0-
01		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		1341 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	-0-	
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-	
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-	
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	-0-	
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-	-0-	
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-	
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2		N	-0-	-0-	
12	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2		N	-0-	-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-	
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-	
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-	
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-	
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-	
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A	
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-	
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	-0-	
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-	
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-	
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	-0-	
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 3	RRCID ->	024066	COMPL. DATE	08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF. N/A	
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2		N	-0-	-0-	
09	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2		N	-0-	-0-	
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-	-0-	
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2		N	-0-	-0-	
12	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-	-0-	
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 1 R	RRCID ->	024067	COMPL. DATE	10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF. N/A	
08	3100 N	1777	-0-	-1323	-0-	1634	1	1157 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	1769	-0-	-1231	-0-	403	600 1	1169 2	N	-0-	-0-	
10	2501 N	2098	-0-	-403	-0-	620 1	1478 2	2 N	-0-	-0-		
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	600 1	1083 2	2 N	-0-	-0-		
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	620 1	1276 2	2 N	-0-	-0-		
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	620 1	1030 2	2 N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #:		M 2 R	RRCID ->	024068	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2805 - 2930	
08	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	620 1	620 2	2 N	-0-	-0-		
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	600 1	515 2	2 N	-0-	-0-		
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	620 1	225 2	2 N	-0-	-0-		
11	1200 N	600	-0-	-600	-0-	600 1		N	-0-	-0-		
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620 1		N	-0-	-0-		
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	300 1	318 2	2 N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1791	-0-	-1309	4769	1791 2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1544	-0-	-1456	3313	1544 2	N	-0-			-0-
10	5061	X	1748	-0-	-3313	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01	1209	X	394	-0-	-815	-0-	394 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	371 1	1369 2	N	-0-		-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	353 1	500 2	N	-0-		-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	371 1	1701 2	N	-0-		-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	360 1	1321 2	N	-0-		-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	383 1	1341 2	N	-0-		-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	399 1	411 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	403 1	1977 2	N	-0-		-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	273 1	1779 2	N	-0-		-0-
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	403 1	2237 2	N	-0-		-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	390 1	1999 2	N	-0-		-0-
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	403 1	2057 2	N	-0-		-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	299 1	1912 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	403 1	1227 2	N	-0-		-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	390 1	958 2	N	-0-		-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	403 1	1398 2	N	-0-		-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	390 1	1177 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	944	-0-	-296	-0-	403 1	541 2	N	-0-		-0-
01	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403 1		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	3937	X	1105	-0-	-2832	-0-	405 1	700 2	N	-0-		-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	405 1	3118 2	N	-0-		-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	810 1	3155 2	N	-0-		-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	837 1	2942 2	N	-0-		-0-
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	743 1	2513 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2304	N	1697	-0-	-607	-0-	620 1	1077 2	N	-0-		-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	600 1	552 2	N	-0-		-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	620 1	939 2	N	-0-		-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	600 1	1623 2	N	-0-		-0-
12	1178	N	799	-0-	-379	-0-	600 1	199 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	663	-0-	-887	-0-	620 1	43 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1171	-0-	-224	-0-	249	1	922	2	N	-0-		-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	247	1	350	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	249	1	1141	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	240	1	878	2	N	-0-		-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	237	1	831	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	449	-0-	-946	-0-	221	1	228	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2232 N	403	-0-	-1829	-0-	403	1			N	-0-		-0-
09		390 N	169	-0-	-221	-0-	169	1			N	-0-		-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	247	1	2011	2	N	-0-		-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	273	1	743	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		8766 X	1630	-0-	-7136	-0-	620	1	1010	2	N	-0-		-0-
09		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	600	1	746	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	1516	-0-	-1615	-0-	620	1	896	2	N	-0-		-0-
11		3030 X	1410	-0-	-1620	-0-	600	1	810	2	N	-0-		-0-
12		3131 X	1569	-0-	-1562	-0-	620	1	949	2	N	-0-		-0-
01		1643 X	1278	-0-	-365	-0-	620	1	658	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-		-0-
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	169	1	1314	2	N	-0-		-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	260	1	1727	2	N	-0-		-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	390	1	1496	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	869	-0-	-650	-0-	195	1	674	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A														
08		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	620	1	1134	2	N	-0-		-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	600	1	865	2	N	-0-		-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	620	1	906	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	986	-0-	-724	-0-	600	1	386	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-		-0-
01		1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1240 N	1060	-0-	-180	-0-	217	1	843	2	N	-0-		-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	983	2	N	-0-		-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	140	1	1102	2	N	-0-		-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	210	1	935	2	N	-0-		-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	217	1	951	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	613	-0-	-627	-0-	140	1	473	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	310	1	817	2	N	-0-		-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	130	1	846	2	N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	200	1	1047	2	N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	300	1	986	2	N	-0-		-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	310	1	886	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
11	990 N	248	-0-	-742	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2399 N	1941	-0-	-458	-0-	837	1	1104	2	N	-0-	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	581	1	924	2	N	-0-	-0-
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	837	1	1123	2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1762	-0-	-38	-0-	810	1	952	2	N	-0-	-0-
12	1860 X	1810	-0-	-50	-0-	837	1	973	2	N	-0-	-0-
01	1860 X	1206	-0-	-654	-0-	459	1	747	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	342	1	790	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	346	1	1018	2	N	-0-	-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	N	-0-	-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	315	1	859	2	N	-0-	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	310	1	714	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	341	1	1109	2	N	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	143	1	542	2	N	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	266	-0-	-1144	-0-	266	2			N	-0-	-0-
12	713 N	66	-0-	-647	-0-	66	1			N	-0-	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557	-	3283	
08	1674 X	1461	-0-	-213	-0-	341	1	1120	2	N	-0-	-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143	1	3034	2	N	-0-	-0-
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	341	1	3891	2	N	-0-	-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	330	1	2841	2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	341	1	3627	2	N	-0-	-0-
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	341	1	2424	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	319	1	1789	2	N	-0-	-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	280	1	1501	2	N	-0-	-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	403	1	2019	2	N	-0-	-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	373	1	1770	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	335	1	1479	2	N	-0-	-0-
01	2418 N	224	-0-	-2194	-0-	52	1	172	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
COON, R. S.														
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	764	-0-	-848	-0-	169 1	595 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	377 1	2547 2		N	-0-			-0-
11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	390 1	2269 2		N	-0-			-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	403 1	2132 2		N	-0-			-0-
01		2573 N	2391	-0-	-182	-0-	371 1	2020 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	403 1	1539 2		N	-0-			-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	273 1	1279 2		N	-0-			-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	403 1	1586 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	390 1	1358 2		N	-0-			-0-
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	403 1	1434 2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1662	-0-	-229	-0-	371 1	1291 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327														
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	310 1	713 2		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1			N	-0-			-0-
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	140 1	2025 2		N	-0-			-0-
12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	310 1	2009 2		N	-0-			-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310 1	1462 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2046 N	1761	-0-	-285	-0-	488 1	1273 2		N	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	468 1	1078 2		N	-0-			-0-
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	491 1	1448 2		N	-0-			-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	492 1	1395 2		N	-0-			-0-
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	522 1	1420 2		N	-0-			-0-
01		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	527 1	1213 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	403 1	1172 2		N	-0-			-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	169 1	999 2		N	-0-			-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	403 1	1272 2		N	-0-			-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	390 1	1025 2		N	-0-			-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	403 1	1032 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	754	-0-	-703	-0-	260 1	494 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810														
08		2046 N	1955	-0-	-91	-0-	403 1	1552 2		N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	169 1	1356 2		N	-0-			-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	260 1	1648 2		N	-0-			-0-
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	390 1	1550 2		N	-0-			-0-
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	403 1	1534 2		N	-0-			-0-
01		1922 N	1675	-0-	-247	-0-	260 1	1415 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2914 X	1903	-0-	-1011	-0-	405 1	1498 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2152	-0-	-668	-0-	531 1	1621 2		N	-0-			-0-
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	837 1	2280 2		N	-0-			-0-
11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	810 1	2017 2		N	-0-			-0-
12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	837 1	2032 2		N	-0-			-0-
01		2914 X	2417	-0-	-497	-0-	756 1	1661 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
COON, R. S.		WELL #:		S 13	RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1860 N	893	-0-	-967	-0-	620	1	273	2	N	-0-				-0-	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-				-0-	
10	1829 N	620	-0-	-1209	-0-	620	1			N	-0-				-0-	
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	600	1	981	2	N	-0-				-0-	
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	620	1	1127	2	N	-0-				-0-	
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	620	1	847	2	N	-0-				-0-	

DAUER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285	-	2525		
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-	
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-	
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-	
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-	
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-	
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-	

FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A				
08	1705 N	897	-0-	-808	-0-	403	1	494	2	N	-0-				-0-	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-	
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	403	1	966	2	N	-0-				-0-	
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	390	1	1202	2	N	-0-				-0-	
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	403	1	1098	2	N	-0-				-0-	
01	1364 N	874	-0-	-490	-0-	403	1	471	2	N	-0-				-0-	

GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	253	1	1126	2	N	-0-				-0-	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	2	N	-0-				-0-	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	403	1	1562	2	N	-0-				-0-	
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	N	-0-				-0-	
12	1426 N	893	-0-	-533	-0-	221	1	672	2	N	-0-				-0-	
01	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	248	1	1338	2	N	-0-				-0-	

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	313	1	1505	2	N	-0-				-0-	
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	N	-0-				-0-	
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	403	1	1656	2	N	-0-				-0-	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	373	1	1480	2	N	-0-				-0-	
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	391	1	1453	2	N	-0-				-0-	
01	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	332	1	1345	2	N	-0-				-0-	

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	423	1	589	2	N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	633	2	N	-0-				-0-	
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	371	1	629	2	N	-0-				-0-	
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	534	1	882	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	620	1	2823 2	N	-0-	-0-
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	600	1	2249 2	N	-0-	-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	620	1	2947 2	N	-0-	-0-
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	600	1	3834 2	N	-0-	-0-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	620	1	3470 2	N	-0-	-0-
01	3441 X	1518	-0-	-1923	-0-	620	1	898 2	N	-0-	-0-
HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441			
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-	-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-	-0-
01	651 N	155	-0-	-496	-0-	155	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JESTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3596 X	2380	-0-	-1216	-0-	620 1	1760 2	N		-0-	-0-
09		3270 X	2481	-0-	-789	-0-	260 1	2221 2	N		-0-	-0-
10		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	400 1	2901 2	N		-0-	-0-
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	600 1	2605 2	N		-0-	-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	620 1	2559 2	N		-0-	-0-
01		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	420 1	1996 2	N		-0-	-0-

JOHNSON, CART												
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N		-0-	-0-
09		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N		-0-	-0-
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N		-0-	-0-
11		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N		-0-	-0-
12		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N		-0-	-0-
01		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N		-0-	-0-

JOHNSON, E. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N		-0-	-0-
09		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N		-0-	-0-
10		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N		-0-	-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N		-0-	-0-
12		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N		-0-	-0-
01		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N		-0-	-0-

JOHNSON WALTERS												
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		5518 X	4310	-0-	-1208	-0-	507 1	3803 2	N		-0-	-0-
09		5340 X	3501	-0-	-1839	-0-	300 1	3201 2	N		-0-	-0-
10		5518 X	4902	-0-	-616	-0-	240 1	4662 2	N		-0-	-0-
11		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	597 1	4297 2	N		-0-	-0-
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	557 1	3925 2	N		-0-	-0-
01		4898 X	1422	-0-	-3476	-0-	160 1	1262 2	N		-0-	-0-

JORDAN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
08		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N		-0-	-0-
09		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N		-0-	-0-
10		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N		-0-	-0-
11		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N		-0-	-0-
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N		-0-	-0-
01		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N		-0-	-0-

JORDAN												
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N		-0-	-0-
09		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N		-0-	-0-
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N		-0-	-0-
11		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N		-0-	-0-
12		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N		-0-	-0-
01		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N		-0-	-0-

JORDAN												
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A												
08		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N		-0-	-0-
09		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N		-0-	-0-
10		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N		-0-	-0-
11		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N		-0-	-0-
12		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N		-0-	-0-
01		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-

KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	2	N	-0-				-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	168	1	610	2	N	-0-				-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	211	1	435	2	N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-				-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-				-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	222	1	807	2	N	-0-				-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	192	1	397	2	N	-0-				-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-

LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153	COMPL. DATE 12/30/1931	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2377	- 2635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2				-0-
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2				-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2				-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A			
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2				-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2				-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2				-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2				-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2				-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A			
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2				-0-
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2				-0-
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2				-0-
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2				-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2				-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2				-0-
09	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2				-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2				-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2				-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2				-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2				-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2				-0-
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2				-0-
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2				-0-
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2				-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A			
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2				-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2				-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2				-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2				-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2				-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2332 - 2580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		839 N	839	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-	
09		794 N	794	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-	
10		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-	
11		780 N	748	-0-	-32	748 2		N	-0-		-0-	
12		806 N	737	-0-	-69	737 2		N	-0-		-0-	
01		744 N	696	-0-	-48	696 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A
08		564 X	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-	
09		598 X	598	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
10		611 X	611	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-	
11		630 X	630	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-	
12		643 X	643	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-	
01		645 X	645	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-	

MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
08		1489 X	1489	-0-	-0-	403 1	1086 2	N	-0-		-0-	
09		1428 X	1428	-0-	-0-	390 1	1038 2	N	-0-		-0-	
10		1405 X	1405	-0-	-0-	403 1	1002 2	N	-0-		-0-	
11		1272 X	1272	-0-	-0-	327 1	945 2	N	-0-		-0-	
12		1468 X	1468	-0-	-0-	403 1	1065 2	N	-0-		-0-	
01		1476 X	1476	-0-	-0-	403 1	1073 2	N	-0-		-0-	

MINERAL INV.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A
08		450 X	450	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-	
09		431 X	431	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-	
10		500 X	500	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
11		478 X	478	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-	
12		425 X	425	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-	
01		423 X	423	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-	

PYTHIAN		WELL #:		P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028
08		4573 X	4573	-0-	-0-	403 1	4170 2	N	-0-		-0-	
09		3893 X	3893	-0-	-0-	390 1	3503 2	N	-0-		-0-	
10		4596 X	4596	-0-	-0-	403 1	4193 2	N	-0-		-0-	
11		3872 X	3872	-0-	-0-	390 1	3482 2	N	-0-		-0-	
12		3777 X	3777	-0-	-0-	403 1	3374 2	N	-0-		-0-	
01		3369 X	3369	-0-	-0-	403 1	2966 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RAMMING				WELL #: E 1	RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-	
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-	
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-	
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A				
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A				
08	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		-0-	
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		-0-	
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-	
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-	
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-	
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A				
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-		-0-	
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-		-0-	
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-		-0-	
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		-0-	
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-		-0-	
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		-0-	
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-	
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SCHAFFER			WELL #: S		9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
09		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
10		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
11		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
12		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-

SCHAFFER			WELL #: T		1	RRCID ->	024183	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLEE			WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF. N/A
08		3193 X	2929	-0-	-264	-0-	620 1	2309 2	N	-0-		-0-
09		3090 X	2679	-0-	-411	-0-	600 1	2079 2	N	-0-		-0-
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	620 1	2667 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	600 1	2430 2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2913	-0-	-1	-0-	620 1	2293 2	N	-0-		-0-
01		3193 X	815	-0-	-2378	-0-	180 1	635 2	N	-0-		-0-

SMITH			WELL #: E		1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
09		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
11		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
12		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-
01		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-

SNEED, ESTATE			WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2759 X	530	-0-	-2229	-0-	403 1	127 2	N	-0-		-0-
09		2670 X	390	-0-	-2280	-0-	390 1		N	-0-		-0-
10		2387 N	403	-0-	-1984	-0-	403 1		N	-0-		-0-
11		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	390 1	2524 2	N	-0-		-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	273 1	1332 2	N	-0-		-0-
01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	351 1	1909 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2448 - 3042
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	787 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. N/A	EOM BALANCE
*06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-		N	-0-			-0-
07	2573	N	1559	-0-	-1014	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-			-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2045 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936 2	N	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-			-0-
07	1643	N	997	-0-	-646	-0-	997 2	N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
01	1581	N	980	-0-	-601	-0-	980 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1147	N	835	-0-	-312	-0-	120 1	715 2	N	-0-		-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	129 1	766 2	N	-0-		-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	146 1	1192 2	N	-0-		-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	151 1	1100 2	N	-0-		-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	150 1	1033 2	N	-0-		-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	158 1	1015 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	620 1	668 2	N	-0-		-0-
09	3090	X	515	-0-	-2575	-0-	260 1	255 2	N	-0-		-0-
10	3193	X	1970	-0-	-1223	-0-	400 1	1570 2	N	-0-		-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	600 1	2754 2	N	-0-		-0-
12	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	420 1	1967 2	N	-0-		-0-
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-		N	-0-			-0-
07	3317	X	925	-0-	-2392	-0-	925 2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2749 2	N	-0-			-0-
09	3210	X	1646	-0-	-1564	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	2535 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1632	-0-	-414	-0-	245 1	1387 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	209 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	275 1	1256 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	50	-0-	-1540	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	195 1	1173 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	185 1	950 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-	-0-	-0-
10	403 X	390	-0-	-13	-0-	390 1		N	-0-	-0-	-0-
11	390 X	269	-0-	-121	-0-	234 1	35 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	80	-0-	-323	-0-	20 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2170 X	958	-0-	-1212	-0-	196 1	762 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2100 X	645	-0-	-1455	-0-	98 1	547 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	551 1	2200 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	416 1	1976 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	837 1	3480 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	675 1	2625 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1317	-0-	-574	-0-	1317 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	403 1	1178 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	390 1	1156 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403 1	1610 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	390 1	1451 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	234 1	1361 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1932 N	1851	-0-	-81	-0-	1851 2			N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			-0-
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-			-0-
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
12	2139 X	1801	-0-	-338	-0-	1801 2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1569	-0-	-570	-0-	1569 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-			-0-
01	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
*06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	4467	-0-	1367	1367	4467 2			N	-0-			-0-
08	3026 N	1659	-0-	-1367	-0-	1659 2			N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179 2			N	-0-			-0-
11	2700 X	2012	-0-	-688	-0-	2012 2			N	-0-			-0-
12	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2034 2			N	-0-			-0-
01	2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1482 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A													
08	2499 N	484	-0-	-2015	-0-	484 2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
01	496 X	24	-0-	-472	-0-	24 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1250 N	1033	-0-	-217	-0-	1033 2			N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-			-0-
11	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			N	-0-			-0-
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-			-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"													
WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	620 1	2717 2	N	-0-
09	3450 X	2605	-0-	-845	-0-	260 1	2345 2	N	-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	400 1	3250 2	N	-0-
11	3240 X	1429	-0-	-1811	-0-	600 1	829 2	N	-0-
12	3348 X	1958	-0-	-1390	-0-	300 1	1658 2	N	-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-
01	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223 2		N	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-
01	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2		N	-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1271 N	392	-0-	-879	-0-	66 1	326 2	N	-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	17 1	118 2	N	-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	182 1	1478 2	N	-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	210 1	1474 2	N	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	196 1	1341 2	N	-0-
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	179 1	1311 2	N	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	256 1	1527 2	N	-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	233 1	1385 2	N	-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	225 1	1833 2	N	-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	207 1	1510 2	N	-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	218 1	1506 2	N	-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	220 1	1412 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-
09	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-
12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

TALLEY-BAIRD				WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

TAYLOR				WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	992 N	580	-0-	-412	-0-	140	1	440	2	N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	141	1	778	2	N	-0-					-0-	
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	122	1	945	2	N	-0-					-0-	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	96	1	541	2	N	-0-					-0-	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

TAYLOR				WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 -	5761		
08	2480 N	1091	-0-	-1389	-0-	263	1	828	2	N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	262	1	1443	2	N	-0-					-0-	
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	268	1	2075	2	N	-0-					-0-	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	307	1	1731	2	N	-0-					-0-	
01	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	403	1	809	2	N	-0-					-0-	

TAYLOR				WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	225	1	1876	2	N	-0-					-0-	
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	N	-0-					-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	279	1	2172	2	N	-0-					-0-	
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1865	2	N	-0-					-0-	
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	264	1	1812	2	N	-0-					-0-	
01	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	195	1	1447	2	N	-0-					-0-	

TAYLOR				WELL #:		P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2792 -	4900		
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	837	1	2253	2	N	-0-					-0-	
09	2580 X	2426	-0-	-154	-0-	810	1	1616	2	N	-0-					-0-	
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	812	1	1822	2	N	-0-					-0-	
11	2970 N	2370	-0-	-600	-0-	810	1	1560	2	N	-0-					-0-	
12	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	837	1	1446	2	N	-0-					-0-	
01	2635 N	1381	-0-	-1254	-0-	513	1	868	2	N	-0-					-0-	

TEXAS FEE				WELL #:		T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633		PERF. N/A	
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 2440 - 4543	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
01	775 N	33	-0-	-742	-0-	33	2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1230	-0-	-382	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	21	-0-	-1219	-0-	21	2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	298	-0-	-942	-0-	298	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2			N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
01	1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	91 1	1008 2		N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	260 1	1063 2		N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	390 1	860 2		N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	403 1	888 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	622	-0-	-618	-0-	403 1	219 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 -	4975	
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2			N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2			N	-0-			-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2			N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-
01	620 N	22	-0-	-598	-0-	22 2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-			-0-
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-			-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-			-0-
11	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A		
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-			-0-
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			-0-
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-			-0-
11	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-			-0-
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-			-0-
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON WALTERS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	332 1	994 2	N	-0-		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	195 1	897 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	156 1	1227 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	351 1	933 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	656	-0-	-460	-0-	202 1	454 2	N	-0-		-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	310 1	837 2	N	-0-		-0-
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	300 1	2393 2	N	-0-		-0-
10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	310 1	2823 2	N	-0-		-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	300 1	2503 2	N	-0-		-0-
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	310 1	1517 2	N	-0-		-0-
01		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-		-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A												
08		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2		N	-0-		-0-
09		480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2		N	-0-		-0-
10		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
09		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		-0-
10		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-		-0-
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-		-0-
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2		N	-0-		-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-		-0-
12		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 2		N	-0-		-0-
01		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
08		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		-0-
09		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
10		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
11		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
12		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
01		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #: R 1		RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH 2244	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A						
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
10	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A						
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A						
08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A						
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952												
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	2	N	-0-
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	174	1	1325	2	N	-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	179	1	1394	2	N	-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1385	2	N	-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	888	2	N	-0-
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1226	2	N	-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280												
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	899	1	2195	2	N	-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	870	1	3504	2	N	-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	899	1	3465	2	N	-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	870	1	3162	2	N	-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	899	1	3141	2	N	-0-
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	899	1	3226	2	N	-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380												
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	870	1	3331	2	N	-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	899	1	3426	2	N	-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	852	1	3065	2	N	-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	899	1	3195	2	N	-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	899	1	3147	2	N	-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668												
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	273	1	746	2	N	-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	217	1	346	2	N	-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755												
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-
12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	452	1	1236	2	N	-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 -	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-	
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-	
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
11		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
12		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	607 1	N	-0-	982 2	-0-	
01		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	595 1	N	-0-	999 2	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 -	5037
08		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	1518 2	-0-	
09		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-	1511 2	-0-	
10		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-	1542 2	-0-	
11		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	344 1	N	-0-	1484 2	-0-	
12		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-	1515 2	-0-	
01		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	366 1	N	-0-	1261 2	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 -	5100
08		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-	
09		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-	
10		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	
11		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
12		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	330 1	N	-0-	1011 2	-0-	
01		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	374 1	N	-0-	910 2	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 -	4705
08		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2	N	-0-		-0-	
09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2	N	-0-		-0-	
10		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-		-0-	
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-		-0-	
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1115 1	N	-0-	4483 2	-0-	
*01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1077 1	N	-0-	2831 2	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 -	5000
08		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-	
09		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-	
10		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-	
11		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		-0-	
12		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-	
*01		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-	

SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2065 -	5680
08		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1	N	-0-		-0-	
09		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 1	N	-0-		-0-	
10		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1	N	-0-		-0-	
11		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 1	N	-0-		-0-	
12		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1	N	-0-		-0-	
01		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 1	N	-0-		-0-	

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2275 -	4636
08		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-	
09		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-		-0-	
10		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-	
11		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-	
12		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1524 1	N	-0-	2082 2	-0-	
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	1313 1	N	-0-	2094 2	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID -> 024432	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2153	- 5246			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	279 1	1055 2	N	-0-	-0-		
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	270 1	1003 2	N	-0-	-0-		
10	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	279 1	1030 2	N	-0-	-0-		
11	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	270 1	992 2	N	-0-	-0-		
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	279 1	894 2	N	-0-	-0-		
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	279 1	886 2	N	-0-	-0-		

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID -> 024433	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2045	- 4525			
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	304 1	1617 2	N	-0-	-0-		
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	357 1	1687 2	N	-0-	-0-		
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	391 1	1806 2	N	-0-	-0-		
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	379 1	1588 2	N	-0-	-0-		
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	397 1	1485 2	N	-0-	-0-		
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	379 1	1149 2	N	-0-	-0-		

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 2927	PERF. 2475	- 2927			
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	403 1	1401 2	N	-0-	-0-		
09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	390 1	1313 2	N	-0-	-0-		
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	403 1	1333 2	N	-0-	-0-		
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	390 1	1258 2	N	-0-	-0-		
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	403 1	1252 2	N	-0-	-0-		
*01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	403 1	1041 2	N	-0-	-0-		

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2238	- 5114			
08	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	310 1	727 2	N	-0-	-0-		
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	300 1	651 2	N	-0-	-0-		
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	310 1	663 2	N	-0-	-0-		
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-	-0-		

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE 12/19/1937	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2438	- 3008			
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	403 1	511 2	N	-0-	-0-		
09	861 X	861	-0-	-0-	-0-	390 1	471 2	N	-0-	-0-		
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	403 1	481 2	N	-0-	-0-		
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	390 1	457 2	N	-0-	-0-		
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	403 1	448 2	N	-0-	-0-		
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	403 1	427 2	N	-0-	-0-		

SNEED G				WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID -> 024441	COMPL. DATE 03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-		
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-		
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-	-0-		
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-		
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-		
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-		
WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID -> 024442	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
WEYMOUTH MS				WELL #: 4005	RRCID -> 024443	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
WEYMOUTH -MS-				WELL #: G 11D	RRCID -> 024444	COMPL. DATE 12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
DOLLY				WELL #: 1	RRCID -> 024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
MERRITT				WELL #: 1012	RRCID -> 024450	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517			
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29 9	N	26	20 1	9
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1554	2	39 9	N	35	37 1	7
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36 9	N	33	36 1	4
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1401	2	50 9	N	45	42 1	7
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1296	2	43 9	N	39	36 1	10
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1076	2	54 9	N	49	46 1	13
BLASDEL				WELL #: A 1	RRCID -> 024459	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	9	1		4
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	10	10	1		4
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10	4	1		10
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	487	2	36	9	N	33	40	1		3
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	441	2	58	9	N	53	43	1		13
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	377	2	62	9	N	56	52	1		17

JOHNSON																
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	11	1		3
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11	10	1		4
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	N	15	15	1		4
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	358	2	17	9	N	15	14	1		5
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18	18	1		5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	2	44	9	N	40	29	1		16

JOHNSON																
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
POLING MS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

POLING MS -B-														
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT														
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600														
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	403	1	680	2	N	-0-		-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	390	1	728	2	N	-0-		-0-
10		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	403	1	736	2	N	-0-		-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	383	1	701	2	N	-0-		-0-
12		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	668	2	N	-0-		-0-
01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	403	1	598	2	N	-0-		-0-

BIVINS														
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	298	1	470	2	N	-0-		-0-
09		705 X	705	-0-	-0-	-0-	262	1	443	2	N	-0-		-0-
10		794 X	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	N	-0-		-0-
11		734 X	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-		-0-
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
01		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-

BOST														
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		904 X	904	-0-	-0-	-0-	298	1	606	2	N	-0-		-0-
09		874 X	874	-0-	-0-	-0-	283	1	591	2	N	-0-		-0-
10		959 X	959	-0-	-0-	-0-	298	1	661	2	N	-0-		-0-
11		868 X	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-		-0-
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		-0-
01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-

BOST														
WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN														
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150														
08		358 X	358	-0-	-0-	-0-	126	1	232	2	N	-0-		-0-
09		264 X	264	-0-	-0-	-0-	92	1	172	2	N	-0-		-0-
10		595 X	595	-0-	-0-	-0-	222	1	373	2	N	-0-		-0-
11		578 X	578	-0-	-0-	-0-	223	1	355	2	N	-0-		-0-
12		549 X	549	-0-	-0-	-0-	196	1	353	2	N	-0-		-0-
01		423 X	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT, ESTATE															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
09		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
12		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852															
08		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-				-0-
09		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-				-0-
10		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
11		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-				-0-
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-				-0-
01		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708															
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-				-0-
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-				-0-
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-				-0-
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
12		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-				-0-
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
09		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-				-0-
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-				-0-
11		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
12		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
01		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
09		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
10		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-				-0-
11		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-				-0-
12		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-				-0-
01		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572															
08		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-				-0-
09		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-				-0-
10		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		N	-0-				-0-
11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-				-0-
12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-				-0-
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-				-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807															
08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-				-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-				-0-
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-				-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
01		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1108		RRCID -> 024504		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN				WELL #: 1100		RRCID -> 024506		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3381		PERF. 2625 - 5295				
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	618	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	581	1	544	2	N	-0-					-0-
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	519	1	336	2	N	-0-					-0-
11	900 N	368	-0-	-532	-0-	368	1			N	-0-					-0-
12	930 N	313	-0-	-617	-0-	313	1			N	-0-					-0-
01	868 N	100	-0-	-768	-0-	100	1			N	-0-					-0-

JESTER				WELL #: 1018		RRCID -> 024507		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 2520 - 3354				
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	790	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	870	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	899	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	587	1	699	2	N	-0-					-0-
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	899	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	422	1	589	2	N	-0-					-0-

KILGORE A				WELL #: 1008		RRCID -> 024508		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2635 - 5690				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B				WELL #: 1010		RRCID -> 024509		COMPL. DATE 03/26/1947		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3057 - 3540				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: 1016		RRCID -> 024510		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2910 - 5124				
08	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	768	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	736	1	2057	2	N	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: 1056		RRCID -> 024513		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2685 - 5299				
08	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	116	1	805	2	N	-0-					-0-
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	82	1	594	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		-0-
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	287	1	1989	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	229	1	1659	2	N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400
08	3100 N	2069	-0-	-1031	1246	378	1	1691	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	1891	-0-	-1109	137	353	1	1538	2	N	-0-	-0-
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	398	1	1744	2	N	-0-	-0-
11	2220 X	1617	-0-	-603	-0-	312	1	1305	2	N	-0-	-0-
12	2294 X	1998	-0-	-296	-0-	401	1	1597	2	N	-0-	-0-
01	2139 X	1554	-0-	-585	-0-	345	1	1209	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	620 N	357	-0-	-263	-0-	126	1	231	2	N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1646 N	1542	-0-	-104	-0-	119	1	1423	2	N	-0-	-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	N	-0-	-0-
10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	140	1	1740	2	N	-0-	-0-
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	135	1	1737	2	N	-0-	-0-
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	1626	-0-	-17	-0-	121	1	1505	2	N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443
08	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	880	-0-	-440	-0-	880	2		N	-0-		-0-
12	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	234	-0-	-882	-0-	234	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ROCKWELL		WELL #: 1102		RRCID -> 024525		COMPL. DATE 08/09/1966			TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-	-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	135	1	545	2	N	-0-	-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	140	1	90	2	N	-0-	-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-	-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	136	1	95	2	N	-0-	-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-	-0-

SANFORD A		WELL #: 1013		RRCID -> 024529		COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863			
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-	-0-	-0-
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-	-0-	-0-
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-	-0-	-0-
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-	-0-	-0-
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-	-0-	-0-
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: 1014		RRCID -> 024530		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701			
08	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: 2014		RRCID -> 024531		COMPL. DATE 07/01/1997			TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767			
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	-0-	-0-
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: 1016		RRCID -> 024532		COMPL. DATE 12/31/1937			TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A			
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866			
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	1		N	-0-	-0-	-0-
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	1		N	-0-	-0-	-0-
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-	-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-	-0-	-0-
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-	-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	1		N	-0-	-0-	-0-

SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	154	1	580	2	N	-0-	-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	180	1	684	2	N	-0-	-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	186	1	666	2	N	-0-	-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-	-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	2	N	-0-	-0-
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	110	1	464	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	403 1	1070 2	N	-0-		-0-
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	390 1	1014 2	N	-0-		-0-
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	403 1	1034 2	N	-0-		-0-
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	390 1	945 2	N	-0-		-0-
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	403 1	930 2	N	-0-		-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	403 1	927 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900			
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	403 1	1275 2	N	-0-		-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	390 1	1295 2	N	-0-		-0-
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	403 1	1366 2	N	-0-		-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	390 1	1144 2	N	-0-		-0-
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	403 1	1249 2	N	-0-		-0-
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	403 1	1168 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755			
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	403 1	1110 2	N	-0-		-0-
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	390 1	996 2	N	-0-		-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403 1	1084 2	N	-0-		-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	384 1	1147 2	N	-0-		-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	403 1	1222 2	N	-0-		-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	403 1	975 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018			
08	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	403 1	1500 2	N	-0-		-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	333 1	1331 2	N	-0-		-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	402 1	1429 2	N	-0-		-0-
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	385 1	1304 2	N	-0-		-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	403 1	1321 2	N	-0-		-0-
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	352 1	1167 2	N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017			
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-		-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358			
08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	899 1	3486 2	N	-0-		-0-
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	870 1	3349 2	N	-0-		-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	899 1	3150 2	N	-0-		-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	870 1	2984 2	N	-0-		-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	899 1	2957 2	N	-0-		-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	836 1	2472 2	N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838			
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-		-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-		-0-
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1222 1	3589 2	N	-0-		-0-
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	1200 1	3430 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-		118	1	764	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-		135	1	812	2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-		140	1	833	2	N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-		135	1	797	2	N	-0-			-0-
12	992 N	876	-0-	-116	-0-		136	1	740	2	N	-0-			-0-
01	961 N	824	-0-	-137	-0-		127	1	697	2	N	-0-			-0-

THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-			-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-			-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-		131	1	355	2	N	-0-			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-		107	1	299	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 - 5270				
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		206	1	1384	2	N	-0-			-0-
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-		205	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		214	1	1359	2	N	-0-			-0-
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		204	1	1243	2	N	-0-			-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-		217	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		121	1	934	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 - 5000				
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		403	1	1731	2	N	-0-			-0-
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		390	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		403	1	1758	2	N	-0-			-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-		390	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		403	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		403	1	956	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 - 4893				
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		403	1	848	2	N	-0-			-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		390	1	846	2	N	-0-			-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-		403	1	723	2	N	-0-			-0-
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-		390	1	595	2	N	-0-			-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-		403	1	779	2	N	-0-			-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-		403	1	627	2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A				
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		899	1	2058	2	N	-0-			-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		822	1	1777	2	N	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		899	1	2292	2	N	-0-			-0-
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		735	1	1621	2	N	-0-			-0-
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		899	1	1957	2	N	-0-			-0-
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		708	1	1384	2	N	-0-			-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	837 N	694	-0-	-143	-0-		694	2			N	-0-			-0-
09	900 N	382	-0-	-518	-0-		382	2			N	-0-			-0-
10	930 N	514	-0-	-416	-0-		514	2			N	-0-			-0-
11	660 N	148	-0-	-512	-0-		148	2			N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-		377	2			N	-0-			-0-
01	527 N	145	-0-	-382	-0-		145	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BREYFOGLE																
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076																
08	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
09	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	-0-	69	1	2283	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	-0-	76	1	2515	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	-0-	71	1	1483	2	N	-0-			-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	-0-	40	1	2406	2	N	-0-			-0-

ADA																
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625																
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2704	2	N	-0-			-0-
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2681	2	N	-0-			-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	-0-	154	1	1278	2	N	-0-			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1384	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	-0-	141	1	1200	2	N	-0-			-0-

ADA MAY																
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-				-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
12	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	-0-	1248	2		N	-0-				-0-
01	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-

ALBERT																
WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	-0-	734	2		N	-0-				-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-

ALDA																
WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMES																
WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590																
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-				-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				-0-
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-				-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	-0-				-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	N	-0-				-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	103	1	247	2	N	-0-				-0-
11	390 N	148	-0-	-242	-0-	-0-	73	1	75	2	N	-0-				-0-
12	403 N	45	-0-	-358	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-				-0-
01	341 N	102	-0-	-239	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-

BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2		N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	363	-0-	-477	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	476	-0-	-392	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	324	-0-	-389	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-			-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	774	-0-	-311	-0-	774	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-

CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	660 N	408	-0-	-252	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	403	1	1042	2	N	-0-		-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	390	1	814	2	N	-0-		-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	403	1	1049	2	N	-0-		-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	390	1	1136	2	N	-0-		-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	195	1	743	2	N	-0-		-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188		
08	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	841	-0-	-749	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	788	-0-	-855	-0-	788	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	90	-0-	-1170	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	775 N	405	-0-	-370	-0-	405	2		N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 - 3483		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			76		76	1		7
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			48		43	1		12
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			143		154	1		1
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			393		291	1		103
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			359		372	1		90
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			252		274	1		68

COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COLLINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	825	-0-	-375	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

COLWELL														
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLWELL														
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1		N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON														
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466														
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	N	-0-		-0-
09		1560 N	1299	-0-	-261	-0-	300	1	999	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1275	-0-	-213	-0-	310	1	965	2	N	-0-		-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	300	1	1094	2	N	-0-		-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	1174	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	310	1	914	2	N	-0-		-0-

DAISY														
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365														
08		3100 N	2345	-0-	-755	1372	2345	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2762	-0-	-238	1134	125	1	2637	2	N	-0-		-0-
10		1847 N	713	-0-	-1134	-0-	129	1	584	2	N	-0-		-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-		-0-
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	N	-0-		-0-
01		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	N	-0-		-0-

DELLA														
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A														
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2430 X	17	-0-	-2413	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		2511 X	598	-0-	-1913	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
12		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
01		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

DENA														
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
DONALDSON																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		2325 N	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
09		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
01		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

DOTTIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11		1410 N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12		1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

DRIB																	
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY																	
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY																	
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10		1085 N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12		992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01		930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DUDLEY																	
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10		744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11		690 N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01		589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DUDLEY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	160 1	1108 2		N	-0-			-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	150 1	1126 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	162 1	868 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	149 1	875 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	153 1	1161 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	732	-0-	-291	-0-	165 1	567 2		N	-0-			-0-

DUDLEY													
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	57 1	393 2		N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60 1	452 2		N	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	55 1	298 2		N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	61 1	356 2		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	64 1	484 2		N	-0-			-0-
01	341 N	232	-0-	-109	-0-	52 1	180 2		N	-0-			-0-

DUMAS													
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-			-0-

EDDY													
WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			-0-

ELLIE													
WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSIE													
WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024841		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2023										

ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239		
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	68 1 2239 2	N	-0-		-0-
10	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	68 1 2252 2	N	-0-		-0-
11	2310 X	1383	-0-	-927	-0-	63 1 1320 2	N	-0-		-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	38 1 2474 2	N	-0-		-0-
01	2387 X	2258	-0-	-129	-0-	37 1 2221 2	N	-0-		-0-

EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024845		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EZELE		WELL #: 1		RRCID -> 024846		COMPL. DATE 01/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 024848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-

FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 024849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 024851		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692		
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-			-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

GOB				WELL #:	1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2077 N	1595	-0-	-482	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	165	1	1479	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	941	-0-	-485	-0-	180	1	761	2	N	-0-			-0-

GUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAGGAMAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
09		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-		-0-
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
11		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		-0-

HAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

HARB												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
12		992 N	871	-0-	-121	-0-	871	2	N	-0-		-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
12		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2	N	-0-		-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
10		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
11		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
12		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
01		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-

HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/09/23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	720 N	424	-0-	-296	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	837 N	245	-0-	-592	-0-	26	1	219	2	N	-0-					-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	693	-0-	-733	-0-	693	2	N	-0-			-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	130	1	413	2	N	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	2	N	-0-	-0-
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	130	1	407	2	N	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	-0-	-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	128	1	445	2	N	-0-	-0-
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	86	1	281	2	N	-0-	-0-

JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	242	1	765	2	N	-0-	-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	234	1	893	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	242	1	759	2	N	-0-	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	234	1	1203	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	244	1	846	2	N	-0-	-0-
01	992 N	659	-0-	-333	-0-	154	1	505	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	226	1	2088	2	N	-0-	-0-
11	2010 X	1899	-0-	-111	-0-	204	1	1695	2	N	-0-	-0-
12	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	213	1	1820	2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	198	1	1684	2	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A								
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	450 N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	223	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	191	1	702	2	N	-0-					-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	204	1	487	2	N	-0-					-0-
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	225	1	231	2	N	-0-					-0-
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	297	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	283	1	878	2	N	-0-					-0-

KANE		WELL #: 1		RRCID -> 024977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #: 1		RRCID -> 024978		COMPL. DATE 07/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KATHERINE												
WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-
10		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
11		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
12		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
01		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-

KATHERINE												
WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
09		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-
10		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-
11		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
12		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-

KATHERINE												
WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-	-0-
09		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
10		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	-0-
11		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
12		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
01		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-	-0-

KATZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KATZ												
WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELL												
WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167												
08		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2		N	-0-	-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
01		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2		N	-0-	-0-

KELLY												
WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-	-0-
09		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	-0-
10		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
11		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	-0-
12		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	-0-
01		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	2303 2		N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088	
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LATIN		WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-

LAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820 2	N	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-

LEDLOW		WELL #: 1		RRCID -> 025001		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2	N	-0-		-0-
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	801	-0-	-470	-0-	801 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	807	-0-	-423	-0-	807 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911 2	N	-0-		-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-

LOULA		WELL #: 1		RRCID -> 025009		COMPL. DATE 03/31/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2	N	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2	N	-0-		-0-
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2	N	-0-		-0-

LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-

LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-
11	510 N	248	-0-	-262	-0-	248 2	N	-0-		-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01	434 N	151	-0-	-283	-0-	151 2	N	-0-		-0-

MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MAPES LACKEY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2		N	-0-			-0-

MASSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1935	2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1249	-0-	-611	-0-	239	1	1010	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
09		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
11		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
01		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

MCFARLIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MELVIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-

NEED														
WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-		-0-
09		419 X	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	N	-0-		-0-
10		852 X	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-		-0-
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	-0-		-0-
12		849 X	849	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	N	-0-		-0-
01		694 X	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	N	-0-	-0-
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	-0-	-0-
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	N	-0-	-0-
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	N	-0-	-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	N	-0-	-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-	-0-
NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	397 X	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	2	N	-0-	-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-	-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-	-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	-0-	-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-	-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-	-0-
NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	-0-
10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	-0-
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	-0-
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	-0-
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-
OHERN		WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198				
08	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			N	-0-	-0-
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	123	1	2598	2	N	-0-	-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	945	2	N	-0-	-0-
12	2759 N	2047	-0-	-712	-0-	133	1	1914	2	N	-0-	-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	2	N	-0-	-0-
ORDWAY		WELL #: A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-	-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	3100 N	3597	-0-	497	-0-	497	2	3597	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3122	-0-	22	-0-	519	2	3122	2	N	-0-	-0-
OSCHNER		WELL #: 1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-			395	2	N	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	88	1	1260	2	N	-0-	-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PETE A													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	-0-	
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-	
10		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2		N	-0-	-0-	
11		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2		N	-0-	-0-	
12		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2		N	-0-	-0-	
01		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2		N	-0-	-0-	

PETTY													
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-	-0-	
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-	

PIPKIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-	
09		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-	
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	
11		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-	
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	-0-	
01		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-	

POLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-	
09		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	-0-	
10		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-	
11		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-	
12		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-	
01		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-	

POOL													
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

POWELL													
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-	
09		840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-	-0-	
10		868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
11		840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-	-0-	
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-	
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-	-0-	

PRESTON													
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-	-0-	
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	-0-	
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-	-0-	
11		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-	-0-	
12		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-	-0-	
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
09	1530 N	485	-0-	-1045	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	164	-0-	-1541	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	603	-0-	-978	-0-	55	1	548	2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2		N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2		N	-0-			-0-

RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	514	-0-	-1129	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RICHARD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
								AMT	CODE			
08		4371 X	4004	-0-	-367	-0-		4004	2	N	-0-	-0-
09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		4980	2	N	-0-	-0-
10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		4905	2	N	-0-	-0-
11		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307	2	N	-0-	-0-
12		5146 X	4230	-0-	-916	-0-		4230	2	N	-0-	-0-
01		5146 X	3469	-0-	-1677	-0-		3469	2	N	-0-	-0-

ROREX												
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1860 X	1627	-0-	-233	-0-		1627	2	N	-0-	-0-
09		1860 X	1677	-0-	-183	-0-		49	1	N	-0-	-0-
10		1922 X	1780	-0-	-142	-0-		52	1	N	-0-	-0-
11		1860 X	1105	-0-	-755	-0-		50	1	N	-0-	-0-
12		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-		28	1	N	-0-	-0-
01		1767 X	1750	-0-	-17	-0-		29	1	N	-0-	-0-

ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2	N	-0-	-0-
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		75	1	N	-0-	-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-		83	1	N	-0-	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-		54	1	N	-0-	-0-
12		1643 N	1047	-0-	-596	-0-		68	1	N	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		75	1	N	-0-	-0-

RUBIN												
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2	N	-0-	-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2	N	-0-	-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-		883	2	N	-0-	-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2	N	-0-	-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2	N	-0-	-0-
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2	N	-0-	-0-

RUBIN												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2	N	-0-	-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2	N	-0-	-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2	N	-0-	-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2	N	-0-	-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2	N	-0-	-0-
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2	N	-0-	-0-

SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	2	N	-0-	-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-	-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2	N	-0-	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	N	-0-	-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2	N	-0-	-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2	N	-0-	-0-

SEE												
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 2800			PERF. 2150 - 4428			
08	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-				-0-
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	360	1	1518	2	N	-0-				-0-
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	372	1	1315	2	N	-0-				-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	2	N	-0-				-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	N	-0-				-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-				-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	303	1	1232	2	N	-0-				-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	134	1	661	2	N	-0-				-0-
10	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	303	1	1169	2	N	-0-				-0-
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1082	2	N	-0-				-0-
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	304	1	635	2	N	-0-				-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	310	1	1143	2	N	-0-				-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	115	1	1085	2	N	-0-				-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-				-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	111	1	1287	2	N	-0-				-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	N	-0-				-0-
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	2	N	-0-				-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	N	-0-				-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-

SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1153	2	N	-0-				-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	337	1	1011	2	N	-0-				-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	350	1	968	2	N	-0-				-0-
11	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	355	1	975	2	N	-0-				-0-
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	307	1	1349	2	N	-0-				-0-
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	261	1	1296	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNOW				WELL #:	1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2				N	-0-			-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2				N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2				N	-0-			-0-
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2				N	-0-			-0-
12	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2				N	-0-			-0-
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2				N	-0-			-0-

SNOW				WELL #:	4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-			-0-
09	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2				N	-0-			-0-
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				N	-0-			-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2				N	-0-			-0-
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2				N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2				N	-0-			-0-

SNOW				WELL #:	6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2				N	-0-			-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2				N	-0-			-0-
10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-			-0-
11	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2				N	-0-			-0-
12	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2				N	-0-			-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-			-0-

SON				WELL #:	1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPURLOCK A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	992 N	864	-0-	-128	-0-	864 2				N	-0-			-0-
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	833 2				N	-0-			-0-
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	747 2				N	-0-			-0-
11	1050 N	735	-0-	-315	-0-	735 2				N	-0-			-0-
12	1085 N	848	-0-	-237	-0-	848 2				N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2				N	-0-			-0-

STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2449 X	2161	-0-	-288	-0-	2161 2				N	-0-			-0-
09	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	63 1	2081 2			N	-0-			-0-
10	2449 X	2208	-0-	-241	-0-	65 1	2143 2			N	-0-			-0-
11	2370 X	1428	-0-	-942	-0-	65 1	1363 2			N	-0-			-0-
12	2387 X	2336	-0-	-51	-0-	35 1	2301 2			N	-0-			-0-
01	2201 X	2153	-0-	-48	-0-	35 1	2118 2			N	-0-			-0-

STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2				N	-0-			-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2				N	-0-			-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2				N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2				N	-0-			-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2				N	-0-			-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
STANLEY MARSH														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1612 N	1358	-0-	-254	-0-			1358	2	N	-0-		-0-
09		1680 N	874	-0-	-806	-0-			874	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	834	-0-	-871	-0-			834	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	94	-0-	-1226	-0-			94	2	N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
01		837 N	435	-0-	-402	-0-			435	2	N	-0-		-0-

STEM														
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027														
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			1469	2	N	-0-		-0-
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			1439	2	N	-0-		-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1287	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	432	-0-	-978	-0-			432	2	N	-0-		-0-
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			1387	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	736	-0-	-566	-0-			736	2	N	-0-		-0-

STIGALL														
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			2207	2	N	-0-		-0-
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			2101	2	N	-0-		-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-			2114	2	N	-0-		-0-
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-			1901	2	N	-0-		-0-
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-			2188	2	N	-0-		-0-
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-			2016	2	N	-0-		-0-

STOCKMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STURDY														
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350														
08		1271 N	1115	-0-	-156	-0-			1115	2	N	-0-		-0-
09		1350 N	703	-0-	-647	-0-			703	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	671	-0-	-724	-0-			671	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	71	-0-	-1009	-0-			71	2	N	-0-		-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
01		682 N	317	-0-	-365	-0-			317	2	N	-0-		-0-

TARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TAYLOR A														
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			1290	2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1203	-0-	-87	-0-			1203	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1059	-0-	-88	-0-			1059	2	N	-0-		-0-
11		1260 N	777	-0-	-483	-0-			777	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	180	1	653	2	N		-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	307	1	496	2	N		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N		-0-

TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	403	1	1063	2	N		-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	390	1	1075	2	N		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	403	1	1169	2	N		-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N		-0-
12	1519 N	380	-0-	-1139	-0-	52	1	328	2	N		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N		-0-

TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1906	2	N		-0-
11	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	205	1	1707	2	N		-0-
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	214	1	1831	2	N		-0-
01	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	178	1	1511	2	N		-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872	- 3320
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	61	1	277	2	N		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N		-0-
12	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	66	1	944	2	N		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	N		-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-		-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-		-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614	- 2878
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
VENT		WELL #: A 2		RRCID -> 025187	COMPL. DATE 10/31/1944	TOTAL DEPTH 2915	PERF. 2612	-		2915	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2					-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2					-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2					-0-
01	1147 N	301	-0-	-846	-0-	301 2					-0-

VENT		WELL #: A 3		RRCID -> 025188	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2666	-		3054	
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2					-0-
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2					-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2					-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2					-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2					-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2					-0-

VENT		WELL #: A 4		RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	-		2840	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2					-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2					-0-
10	961 N	607	-0-	-354	-0-	607 2					-0-
11	930 N	626	-0-	-304	-0-	626 2					-0-
12	961 N	50	-0-	-911	-0-	50 2					-0-
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	372 2					-0-

VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	-		2900	
08	1581 N	1059	-0-	-522	-0-	140 1	919 2	N			-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	270 1	1646 2	N			-0-
10	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	239 1	1299 2	N			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	174 1	1071 2	N			-0-
12	1984 N	1176	-0-	-808	-0-	129 1	1047 2	N			-0-
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	189 1	1103 2	N			-0-

VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-		2728	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	310 1	562 2	N			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	300 1	532 2	N			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	310 1	524 2	N			-0-
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	310 1	440 2	N			-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-		2950	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	-		2970	
08	2139 X	1952	-0-	-187	-0-	1952 2		N			-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N			-0-
11	1890 N	1705	-0-	-185	-0-	1705 2		N			-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N			-0-
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 2		N			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
VICTOR														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD														
WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	65	1	941	2	N	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-			-0-

WARE														
WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY														
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

WEIDLING														
WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	403	1	619	2	N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	390	1	515	2	N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	403	1	450	2	N	-0-			-0-
11	990 N	774	-0-	-216	-0-	390	1	384	2	N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	390	1	517	2	N	-0-			-0-
01	868 N	130	-0-	-738	-0-	130	1			N	-0-			-0-

WEILDING -A-														
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTENBURG														
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	403	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	378	1	925	2	N	-0-			-0-
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	403	1	911	2	N	-0-			-0-
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	204	1	408	2	N	-0-			-0-
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	401	1	789	2	N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	320	1	594	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
12		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
09		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
10		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
11		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
12		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2730 - 3107	
08		2790 X	1811	-0-	-979	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	1844	-0-	-856	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	1562	-0-	-1138	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	1376	-0-	-1414	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1352 2		N	-0-			-0-

WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	786	-0-	-268	-0-	786 2		N	-0-			-0-

YANTES		WELL #:		1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
09		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

ZELL		WELL #:		1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	136 1	1708 2	N	-0-			-0-
09		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	131 1	1548 2	N	-0-			-0-
10		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	134 1	1858 2	N	-0-			-0-
11		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	134 1	1662 2	N	-0-			-0-
12		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	136 1	1781 2	N	-0-			-0-
01		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	134 1	1524 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ZELL				WELL #: 2	RRCID -> 025227	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	-0-			-0-
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	-0-			-0-
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	120	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-			-0-
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
10	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	720 N	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	837 N	616	-0-	-221	-0-	62	1	554	2	N	-0-			-0-
01	651 N	397	-0-	-254	-0-	76	1	321	2	N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
12	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HARRINGTON																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON																	
WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01		2945 N	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON																	
WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01		2046 N	633	-0-	-1413	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BIVINS A																	
WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		790 X	790	-0-	-0-	-0-	760	2	30	9	N	27	24	1			12
09		804 X	804	-0-	-0-	-0-	773	2	31	9	N	28	33	1			7
10		790 X	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36	9	N	33	32	1			8
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	687	2	41	9	N	37	32	1			13
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	647	2	42	9	N	38	35	1			16
01		634 X	634	-0-	-0-	-0-	582	2	52	9	N	47	45	1			18

BIVINS A																	
WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279																	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	N	15	14	1			7
09		480 N	437	-0-	-43	-0-	420	2	17	9	N	15	18	1			4
10		620 N	460	-0-	-160	-0-	440	2	20	9	N	18	18	1			4
11		450 N	378	-0-	-72	-0-	358	2	20	9	N	18	16	1			6
12		465 N	343	-0-	-122	-0-	324	2	19	9	N	17	16	1			7
01		465 N	305	-0-	-160	-0-	282	2	23	9	N	21	21	1			7

BIVINS A																	
WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256																	
08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1734	2	70	9	N	64	56	1			28
09		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1665	2	67	9	N	61	73	1			16
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1631	2	80	9	N	73	71	1			18
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1580	2	97	9	N	88	75	1			31
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1522	2	101	9	N	92	83	1			40
01		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1521	2	131	9	N	119	115	1			44

BIVINS A																	
WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202																	
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3233	2	130	9	N	118	103	1			52
09		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3203	2	130	9	N	118	139	1			31
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2969	2	147	9	N	134	131	1			34
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2958	2	184	9	N	167	142	1			59
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2580	2	176	9	N	160	155	1			64
01		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2398	2	218	9	N	198	184	1			78

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	805 2	32 9		N	29	26 1	13
09		840 X	840	-0-	-0-	-0-	807 2	33 9		N	30	35 1	8
10		408 X	408	-0-	-0-	-0-	391 2	17 9		N	15	22 1	1
11		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1385 2	87 9		N	79	53 1	27
12		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1992 2	132 9		N	120	93 1	54
01		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2043 2	182 9		N	165	159 1	60

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588													
08		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4313 2	173 9		N	157	138 1	69
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4296 2	176 9		N	160	187 1	42
10		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4024 2	198 9		N	180	179 1	43
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3510 2	208 9		N	189	164 1	68
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2797 2	183 9		N	166	167 1	67
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2641 2	239 9		N	217	202 1	82

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2			N	-0-		24
09		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2			N	-0-		24
10		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2			N	-0-		24
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2			N	-0-		24
12		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2			N	-0-		24
01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2			N	-0-		24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932													
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2			N	-0-		6
09		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2			N	-0-		6
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2			N	-0-		6
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2			N	-0-		6
12		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-		6
01		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-		6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133													
08		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2			N	-0-		8
09		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2			N	-0-		8
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2			N	-0-		8
11		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-		8
12		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-		8
01		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2156	- 2840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-		14
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-		14
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-		14
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-		14
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-		14
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-		14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2200	- 2844			
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		4
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		4
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		4
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		4
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		4
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		4

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2	N	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	810	-0-	-213	-0-	810	2	N	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2	N	-0-		-0-
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2	N	-0-		-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2	N	-0-		-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409	COMPL. DATE 06/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A				
08	620 N	82	-0-	-538	-0-	82	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 025414	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH 2796	PERF. N/A				
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4 9	N	4	1
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8 9	N	7	6
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12 9	N	11	12
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18 9	N	16	15
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15 9	N	14	12
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	388	2	18 9	N	16	16

BIVINS FEE		WELL #: 3		RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247	- 5518			
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3 9	N	3	4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 025416		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	1 1	-0-
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	136 2	N	4	3 1	1
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	34 2	N	1	2 1	-0-
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	411 2	N	14	12 1	1
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	325 2	N	9	6 1	3
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	339 2	N	19	16 1	4

BIVINS FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 025417		COMPL. DATE 04/17/1931		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A		
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	219 2	N	9	7 1	4
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	225 2	N	9	10 1	2
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	199 2	N	11	9 1	3
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	190 2	N	12	10 1	4
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	178 2	N	11	10 1	4
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	180 2	N	19	14 1	7

BIVINS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 025418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	618 2	N	25	20 1	10
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	559 2	N	21	24 1	5
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	569 2	N	30	25 1	7
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	590 2	N	36	28 1	12
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	547 2	N	36	31 1	14
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	510 2	N	46	40 1	16

BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867 2	N	-0-		-0-

BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255		
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5	4	1			1
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8	7	1			2
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	N	6	7	1			1
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	N	6	5	1			2

CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 025473		COMPL. DATE 02/16/1946		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A								
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	1	1			1
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	N	1	1	1			1
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2	2	1			1
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			1
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	N	2	2	1			1
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1			1

SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3213	-0-	213	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	2599 N	2386	-0-	-213	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BARNHILL		WELL #: 2		RRCID -> 025490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9 9	N	8	4 1	5
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9 9	N	8	9 1	4
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13 9	N	12	12 1	4
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19 9	N	17	16 1	5
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21 9	N	19	11 1	12
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15 9	N	14	20 1	6

BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	2	9 9	N	8	4 1	5
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8 9	N	7	8 1	4
10	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1265	2	11 9	N	10	10 1	4
11	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	1090	2	17 9	N	15	14 1	5
12	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1339	2	18 9	N	16	10 1	10
01	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1078	2	12 9	N	11	16 1	5

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10 9	N	9	5 1	6
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1192	2	7 9	N	6	8 1	4
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9 9	N	8	9 1	3
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13 9	N	12	11 1	4
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15 9	N	14	9 1	8
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15 9	N	14	15 1	7

MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4 9	N	4	3 1	2
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4 9	N	4	4 1	2
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3 9	N	3	4 1	1
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7 9	N	6	5 1	2
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7 9	N	6	4 1	4
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8 9	N	7	8 1	3

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DONELSON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1550 N	757	-0-	-793	-0-	99	1	658	2	N	-0-	-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	267	1	1321	2	N	-0-	-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	398	1	1614	2	N	-0-	-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	358	1	1370	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	865	-0-	-685	-0-	195	1	670	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-							-0-

FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF. N/A	
08	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	620	1	1512	2	N	-0-	-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	600	1	1284	2	N	-0-	-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	620	1	1468	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	600	1	1415	2	N	-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	620	1	1438	2	N	-0-	-0-
01	2077 N	790	-0-	-1287	-0-	180	1	610	2	N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031517	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2953 - 3096	
08	2976 X	2527	-0-	-449	-0-	837	1	1690	2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2503	-0-	-377	-0-	810	1	1693	2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	837	1	1959	2	N	-0-	-0-
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	810	1	2001	2	N	-0-	-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	837	1	1876	2	N	-0-	-0-
01	2790 N	1417	-0-	-1373	-0-	837	1	580	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COON, R. S.		WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	2	N	-0-				-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	600	1	1072	2	N	-0-				-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	620	1	1333	2	N	-0-				-0-
11	1950 N	1770	-0-	-180	-0-	600	1	1170	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	620	1	1090	2	N	-0-				-0-
01	1953 N	1002	-0-	-951	-0-	620	1	382	2	N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	2511 N	2242	-0-	-269	-0-	403	1	1839	2	N	-0-				-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	273	1	1582	2	N	-0-				-0-
10	2852 N	2458	-0-	-394	-0-	403	1	2055	2	N	-0-				-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	390	1	1821	2	N	-0-				-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	-0-				-0-
01	2449 N	779	-0-	-1670	-0-	145	1	634	2	N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 31 R		RRCID -> 031946		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	620	1	738	2	N	-0-				-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	600	1	633	2	N	-0-				-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	701	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	770	-0-	-550	-0-	600	1	170	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	620	-0-	-651	-0-	620	1			N	-0-				-0-
01	1333 N	180	-0-	-1153	-0-	180	1			N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 32 R		RRCID -> 031947		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				-0-
01	837 N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-				-0-
JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A						
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #: A166		RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707 - 4868
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-
09		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-
10		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-
11		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-
12		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-
01		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-

MCBRIDE			WELL #: A 2		RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	445	2	N	9
							10	9				9 1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERSON			WELL #: B 93		RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122
08		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-
10		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-
11		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-
12		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #: P 1 R		RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-
10		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-
11		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-
12		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-
01		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-

SNEED, J. T.			WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-
08		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-
09		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-
10		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-
11		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-
12		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-
01		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-

MCBRIDE			WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-
09		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-
10		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-
11		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-
12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-
01		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1770 -	4254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	118 1	1180 2	N	-0-			-0-
09		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	135 1	1343 2	N	-0-			-0-
10		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	140 1	1339 2	N	-0-			-0-
11		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	135 1	1310 2	N	-0-			-0-
12		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	137 1	1276 2	N	-0-			-0-
01		986 X	986	-0-	-0-	-0-	123 1	863 2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	840	-0-	-540	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	620	-0-	-496	-0-	620 2		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
09		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
10		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
11		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
10		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
11		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
12		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 -	2548
08		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
11		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-

MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A	
08		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
12		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	317 1	1098 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1352	-0-	-118	-0-	304 1	1048 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	880	-0-	-608	-0-	302 1	578 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	304 1	946 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1146	-0-	-249	-0-	292 1	854 2	N	-0-			-0-
01		868 N	832	-0-	-36	-0-	273 1	559 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 -	2789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 -	2794	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			17
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			17
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-			17
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			17
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			17
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A		
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1761 N	1738	-0-	-23	-0-	1738 2	N	-0-			27
09		1350 N	288	-0-	-1062	-0-	288 2	N	-0-			27
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-			27
11		1800 X	1259	-0-	-541	-0-	1259 2	N	-0-			27
12		1860 X	1423	-0-	-437	-0-	1423 2	N	-0-			27
01		1736 X	1267	-0-	-469	-0-	1267 2	N	-0-			27

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	403 1	1170 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	273 1	987 2	N	-0-		-0-
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	403 1	1300 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	390 1	1170 2	N	-0-		-0-
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	403 1	1182 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	651	-0-	-1054	-0-	150 1	501 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1860 N	908	-0-	-952	-0-	620 1	288 2	N	-0-		-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-		-0-
10		992 N	620	-0-	-372	-0-	620 1		N	-0-		-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	600 1	993 2	N	-0-		-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	620 1	974 2	N	-0-		-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	620 1	710 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	403 1	1115 2	N	-0-		-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	390 1	869 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1610	-0-	-250	-0-	403 1	1207 2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1178	-0-	-292	-0-	390 1	788 2	N	-0-		-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	403 1	1005 2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1460	-0-	-152	-0-	403 1	1057 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1333 N	657	-0-	-676	-0-	403 1	254 2	N	-0-		-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	390 1	454 2	N	-0-		-0-
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	403 1	1143 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	390 1	810 2	N	-0-		-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	403 1	864 2	N	-0-		-0-
01		1488 N	135	-0-	-1353	-0-	117 1	18 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 18 R	RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1829 N	1686	-0-	-143	-0-	310 1	1376 2	N	-0-		-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	215 1	1040 2	N	-0-		-0-
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	310 1	1546 2	N	-0-		-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	300 1	1356 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	849	-0-	-453	-0-	180 1	669 2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1614	-0-	-215	-0-	260 1	1354 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	403 1	1342 2	N	-0-		-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	280 1	1117 2	N	-0-		-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	403 1	1291 2	N	-0-		-0-
11		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	390 1	1230 2	N	-0-		-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	403 1	1224 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1429	-0-	-276	-0-	358 1	1071 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
STATE		WELL #: 6002A		RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-	
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-	
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-	
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED JT		WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168			
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603 2 N	-0-		-0-	
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	870	1	2469 2 N	-0-		-0-	
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	899	1	2519 2 N	-0-		-0-	
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	870	1	2370 2 N	-0-		-0-	
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	899	1	2394 2 N	-0-		-0-	
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	899	1	2035 2 N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #: 1009 A		RRCID -> 035463		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938			
08	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	403	1	1927 2 N	-0-		-0-	
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	390	1	1713 2 N	-0-		-0-	
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	403	1	1706 2 N	-0-		-0-	
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	390	1	1721 2 N	-0-		-0-	
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	403	1	1750 2 N	-0-		-0-	
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615 2 N	-0-		-0-	

SNEED -C-		WELL #: 4039 A		RRCID -> 035465		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058			
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	186	1	831 2 N	-0-		-0-	
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	174	1	772 2 N	-0-		-0-	
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	181	1	769 2 N	-0-		-0-	
11	876 X	876	-0-	-0-	-0-	180	1	696 2 N	-0-		-0-	
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	182	1	664 2 N	-0-		-0-	
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	157	1	631 2 N	-0-		-0-	

BIVINS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 035621		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-		9	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-		9	
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2	N	-0-		9	
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-		9	
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-		9	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		9	

BIVINS -D-		WELL #: 10		RRCID -> 035622		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #: 24		RRCID -> 035935		COMPL. DATE 06/29/1961			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
SNEED -D-		WELL #: 4065 B		RRCID -> 036086		COMPL. DATE 05/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

BYRD, MINNIE				WELL #: 7		RRCID -> 036087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-		
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-		
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-		
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-		
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-		

SNEED				WELL #: 2028		RRCID -> 036635		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694							
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	186	1	784	2	N	-0-				-0-		
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	N	-0-				-0-		
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	186	1	719	2	N	-0-				-0-		
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-				-0-		
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	186	1	649	2	N	-0-				-0-		
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	186	1	534	2	N	-0-				-0-		

BURNETT				WELL #: P 1A		RRCID -> 036798		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A							
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-		
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-		
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-		
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-		
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-		
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-		

BIVINS D				WELL #: 11		RRCID -> 037033		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BENNETT				WELL #: A 2		RRCID -> 037693		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BOST				WELL #: D 2		RRCID -> 037694		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896							
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-		
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-		
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-		
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-		
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-		
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
WARRICK																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL																
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575																
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1830	2	72	9	N	65	56	1			28
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1817	2	74	9	N	67	78	1			17
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1733	2	85	9	N	77	76	1			18
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1591	2	98	9	N	89	76	1			31
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1492	2	99	9	N	90	82	1			39
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1490	2	131	9	N	119	113	1			45

POLING																
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616																
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			2
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6	7	1			1
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8	7	1			2
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6	6	1			2
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7	6	1			3
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	9	1			4

KILGORE C																
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715																
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	403	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	390	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	398	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	358	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	283	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	352	1	792	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F.																
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST																
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616																
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

POLING																
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607																
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2265 - 2540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
09	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-

DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-	742	2	-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	662	2	-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-			-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-			-0-
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	91 2	17 9	N	15	10 1	8
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1068 2	10 9	N	9	10 1	7
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	818 2	14 9	N	13	10 1	10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	21 1	10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	21 1	12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	32 1	12

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658			
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3379 2	136 9	N	124	108 1	54
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3354 2	134 9	N	122	144 1	32
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3273 2	161 9	N	146	143 1	35
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3098 2	194 9	N	176	149 1	62
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3006 2	202 9	N	184	167 1	79
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2987 2	267 9	N	243	232 1	90

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629			
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-	
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-	
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-	
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-	
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-	
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894			
08	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-	7	
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-	7	
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	7	
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	7	
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	7	
01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	7	

SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531			
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-	15	
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-	15	
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-	15	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-	15	
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-	15	
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-	15	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	749 2	29 9 N	26	23 1	12
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	704 2	29 9 N	26	31 1	7
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	614 2	30 9 N	27	27 1	7
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	576 2	34 9 N	31	27 1	11
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	397 2	23 9 N	21	23 1	9
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	453 2	44 9 N	40	35 1	14

BIVINS		WELL #: A 4X		RRCID -> 048662		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585		
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	344 2	13 9 N	12	11 1	5
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	332 2	13 9 N	12	14 1	3
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	326 2	17 9 N	15	14 1	4
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	335 2	20 9 N	18	16 1	6
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	386 2	26 9 N	24	20 1	10
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	378 2	30 9 N	27	28 1	9

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134		
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285		
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	-0-

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920		
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341		
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-	-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963		
08	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218							
MASTERTSON		WELL #: B 96			RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	2061 - 2593
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
10		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
11		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
12		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A170			RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2163 - 4100
08		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
09		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
10		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
11		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
12		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
01		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A171			RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	2353 - 3420
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #: 1			RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1			RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 - 3173
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-		-0-
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
10		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-		-0-
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
01		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 2			RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3500 - 3610
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #: 2			RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 - 3142
08		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-		-0-
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
12		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078				
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-

SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106				
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	803	2	14	9	N	13	10	1		3
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	N	11	7	1		7
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	12	1		5

BIVINS		WELL #:		A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 19	RRCID ->	055864	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3070 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600	
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	403 1	1004 2	N	-0-		-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390 1	1240 2	N	-0-		-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	403 1	1184 2	N	-0-		-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390 1	1135 2	N	-0-		-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	403 1	1094 2	N	-0-		-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	130 1	315 2	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #:		2	RRCID ->	056507	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3506 - 3556	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #:		D 4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
09		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
10		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
11		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
12		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-		-0-
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-		-0-
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-		-0-
12		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2		N	-0-		-0-
11	780 N	378	-0-	-402	-0-	378	2		N	-0-		-0-
12	837 N	544	-0-	-293	-0-	544	2		N	-0-		-0-
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2		N	-0-		-0-

SNEED MS				WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #:	112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2		N	-0-		-0-
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2		N	-0-		-0-
01	961 N	717	-0-	-244	-0-	717	2		N	-0-		-0-

BURNETT G UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2		N	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
12	992 N	548	-0-	-444	-0-	548	2		N	-0-		-0-
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-		-0-

PERKY				WELL #:	10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-		-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-		-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-		-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2			N	-0-		-0-
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	801 2			N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569 2			N	-0-		-0-
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2			N	-0-		-0-
01	651 N	344	-0-	-307	-0-	34 1	310 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2			N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2			N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2			N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820	
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2			N	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-		-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2			N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-		-0-
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	321 2			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	3 1	1
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	208 1	335 2		N	-0-		-0-
12	589 N	112	-0-	-477	-0-	104 1	8 2		N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23											

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	N	-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	220	1	756	2	N	-0-
10	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	N	-0-
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	213	1	833	2	N	-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	228	1	804	2	N	-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	234	1	263	2	N	-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
MASTERSON										WELL #: B104				
RRCID -> 088545										COMPL. DATE 06/13/1980				
TOTAL DEPTH 3265										PERF. 2929 - 3254				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON										WELL #: B102				
RRCID -> 089629										COMPL. DATE 01/19/2004				
TOTAL DEPTH 2900										PERF. 1733 - 4335				
08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
01		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

OZARK										WELL #: 2				
RRCID -> 091908										COMPL. DATE 01/10/1981				
TOTAL DEPTH 3241										PERF. 2842 - 3102				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSH, RUTH										WELL #: 3				
RRCID -> 094435										COMPL. DATE 08/17/1981				
TOTAL DEPTH 3303										PERF. 2632 - 3063				
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10		868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2		N	-0-			-0-
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

GULEKE -A-										WELL #: 2				
RRCID -> 094813										COMPL. DATE 04/25/2018				
TOTAL DEPTH 3006										PERF. 2690 - 2864				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -C-										WELL #: 1 A				
RRCID -> 095502										COMPL. DATE 01/30/1981				
TOTAL DEPTH 2657										PERF. 2332 - 2617				
08		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
09		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
01		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S.										WELL #: 2				
RRCID -> 096260										COMPL. DATE 09/07/1981				
TOTAL DEPTH 3421										PERF. 3031 - 3189				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SEEWALD		WELL #: 2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	2	N	-0-		-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-		-0-

POLING		WELL #: A 2 A		RRCID -> 098333		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A			
08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	989	2	41 9 N	37	33 1	16
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	917	2	36 9 N	33	39 1	10
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	975	2	45 9 N	41	43 1	8
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	915	2	57 9 N	52	42 1	18
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	877	2	59 9 N	54	49 1	23
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	893	2	80 9 N	73	69 1	27

POLING -26-		WELL #: 2026 R		RRCID -> 098334		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING		WELL #: 5026 R		RRCID -> 098335		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616			
08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7 9 N	6	5 1	3
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7 9 N	6	7 1	2
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8 9 N	7	7 1	2
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9 9 N	8	7 1	3
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11 9 N	10	9 1	4
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15 9 N	14	13 1	5

SUMMERS		WELL #: 2		RRCID -> 098336		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING -B-		WELL #: 3		RRCID -> 100831		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734			
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6 9 N	5	4 1	2
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3 9 N	3	4 1	1
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9 9 N	8	8 1	1
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4 9 N	4	5 1	-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7 9 N	6	4 1	2
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14 9 N	13	12 1	3

DEAHL		WELL #: 2		RRCID -> 103601		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1058 1	1041 2	N	-0-			-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	862 1	808 2	N	-0-			-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	1282 1	1123 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	1121 1	918 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1126	-0-	-610	-0-	578 1	548 2	N	-0-			-0-
01	2418 N	949	-0-	-1469	-0-	412 1	537 2	N	-0-			-0-

HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983			TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11	570 N	274	-0-	-296	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	465 N	201	-0-	-264	-0-	201 2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618			
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	899 1	1350 2	N	-0-			-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	870 1	1273 2	N	-0-			-0-
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	899 1	1268 2	N	-0-			-0-
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	870 1	1103 2	N	-0-			-0-
12	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	899 1	1187 2	N	-0-			-0-
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	899 1	1157 2	N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894			
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	612 2	31 9	N	28	19	1	21
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	792 2	25 9	N	23	32	1	12
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	830 2	59 9	N	54	43	1	23
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	786 2	59 9	N	54	71	1	6
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	591 2	76 9	N	69	60	1	15
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	571 2	67 9	N	61	57	1	19

BOST, J. Q. -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983			TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888			
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
01	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-

BRANDON -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984			TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-

MORTON, J. N.		WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1890 N	1656	-0-	-234	-0-	1656	2			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			-0-
01	2325 N	788	-0-	-1537	-0-	788	2			-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #: 20 A		RRCID -> 113700		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647		
08	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			-0-
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			-0-
11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			-0-
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			-0-
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			-0-

MASTERSON		WELL #: 105 B		RRCID -> 113702		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088		
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			-0-
09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			-0-
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			-0-
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			-0-
12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			-0-
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			-0-

EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620		
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	390	1	357	2	-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	390	1	311	2	-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	403	1	475	2	-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	390	1	399	2	-0-
12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	301	1	70	2	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090		
08	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			-0-
09	5160 X	4025	-0-	-1135	-0-	4025	2			-0-
10	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			-0-
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			-0-
01	5580 X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	711 2	9 9	N	8	7 1		3
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	675 2	6 9	N	5	4 1		4
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10	10 1		4
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	598 2	12 9	N	11	12 1		3
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	528 2	13 9	N	12	13 1		2
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	521 2	10 9	N	9	7 1		4

KILLGORE		WELL #: 21 A		RRCID -> 118893		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936			
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 183 A		RRCID -> 118894		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055			
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 182 A		RRCID -> 118895		COMPL. DATE 09/10/1985			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: 40 A		RRCID -> 119172		COMPL. DATE 10/09/1985			TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037			
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902			
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822			
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1347 2	25 9	N	23	31 1		12
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101 2	39 9	N	35	32 1		15
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	334 2	29 9	N	26	15 1		26
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1346 2	100 9	N	91	108 1		9
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	688 2	84 9	N	76	81 1		4
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	441 2	74 9	N	67	44 1		27

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

 PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

08	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	1580	-0-	-490	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

 SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4	2	1			2
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	346	1	425	2	N	4	4	1			2
								4	9							
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4	5	1			1
11	0 X	435	-0-	435	-0-	429	2	6	9	N	5	5	1			1
*12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	4	1			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

 CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

 GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	217	1	1286	2	N	-0-					-0-

 KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID -> 128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255		
08		5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620	1	4645	2	N	-0-
09		4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	600	1	4395	2	N	-0-
10		4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	620	1	4332	2	N	-0-
11		4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	600	1	4103	2	N	-0-
12		4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	585	1	4013	2	N	-0-
01		4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	610	1	3876	2	N	-0-

SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448		
08		3100	N	2842	-0-	-258	4622	620	1	2222	2	N	-0-
09		3000	N	2687	-0-	-313	4309	600	1	2087	2	N	-0-
10		3100	N	1949	-0-	-1151	3158	620	1	1329	2	N	-0-
11		3000	N	240	-0-	-2760	398	240	1			N	-0-
12		2635	N	1935	-0-	-700		440	1	1495	2	N	-0-
01		1953	N	1494	-0-	-459		620	1	874	2	N	-0-

LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021		
08		300	X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6
09		297	X	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5
10		304	X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9
11		290	X	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9
12		295	X	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14
01		259	X	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12

MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915		
08		1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-
09		1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-
10		1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-
11		1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
12		1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-
01		1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-

BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792		
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-
10		2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-
11		1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-
12		1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-
01		1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-

BURNETT -D-				WELL #: 1A	RRCID -> 130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966		
08		572	X	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16
09		617	X	617	-0-	-0-	-0-	599	2	18	9	N	16
10		692	X	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23
11		643	X	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25
12		576	X	576	-0-	-0-	-0-	545	2	31	9	N	28
01		556	X	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	532 1	2220 2	N	-0-			-0-
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	597 1	2668 2	N	-0-			-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	603 1	2633 2	N	-0-			-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	576 1	2531 2	N	-0-			-0-
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	617 1	2740 2	N	-0-			-0-
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	620 1	1132 2	N	-0-			-0-

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090	
08		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-			-0-
09		540 N	347	-0-	-193	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10		558 N	405	-0-	-153	-0-	405 2		N	-0-			-0-
11		480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172	
08		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	351 1	1928 2	N	-0-			-0-
09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	281 1	1538 2	N	-0-			-0-
10		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	372 1	1999 2	N	-0-			-0-
11		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	343 1	1762 2	N	-0-			-0-
12		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	239 1	1388 2	N	-0-			-0-
01		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	276 1	1445 2	N	-0-			-0-

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544	
08		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
09		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
10		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	1692	-0-	-888	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1268	-0-	-1677	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	1713	-0-	-1232	-0-	1713 2		N	-0-			-0-

SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274	
08		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3458	-0-	-382	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	3670	-0-	-484	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3007	-0-	-1013	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
12		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			-0-
01		3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190	
08		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
09		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
10		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
11		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	197 1	1277 2	N	-0-			-0-
01		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	174 1	992 2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
08		825 X	825	-0-	-0-	-0-	387 1	438 2	N	-0-			-0-
09		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	390 1	627 2	N	-0-			-0-
10		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	403 1	675 2	N	-0-			-0-
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	390 1	582 2	N	-0-			-0-
12		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	403 1	608 2	N	-0-			-0-
01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	359 1	291 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN				WELL #: 1036A	RRCID -> 132844	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 2358	- 3200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	296 1	1786 2	N	-0-			-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	300 1	1928 2	N	-0-			-0-
10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	310 1	1952 2	N	-0-			-0-
11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	300 1	1813 2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	224 1	1388 2	N	-0-			-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	230 1	1584 2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 1022A	RRCID -> 133232	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 2495	- 3246			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 9	RRCID -> 133233	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2804	- 2994			
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-

LEMLAINE				WELL #: 5	RRCID -> 133508	COMPL. DATE 12/03/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2928	- 3330			
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	190 1	1752 2	N	-0-			-0-
11	1830 X	1618	-0-	-212	-0-	174 1	1444 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1762	-0-	-129	-0-	184 1	1578 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	175 1	1485 2	N	-0-			-0-

HAM				WELL #: 2	RRCID -> 134289	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 3414	PERF. 3100	- 3220			
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1983 2	80 9	Y	73			157
09	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1848 2	3 9	Y	3	122 1		38
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1881 2	173 9	Y	157			195
11	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1700 2	15 9	Y	14	83 1		126
12	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	1755 2	2 9	Y	2	10 1		118
01	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1716 2	3 9	Y	3	88 1		33

HELTON				WELL #: 2A	RRCID -> 134523	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3180	- 3540			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #: 1022	RRCID -> 134528	COMPL. DATE 03/09/1997	TOTAL DEPTH 5063	PERF. 2402	- 3216			
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	310 1	1304 2	N	-0-			-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	310 1	1115 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #: 1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-		-0-
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	314	1	2366 2	N	-0-		-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	300	1	1924 2	N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-		-0-
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-		-0-
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-		-0-
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-		-0-
12	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-		-0-
01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: 1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN B				WELL #: 1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	260	1	896 2	N	-0-		-0-
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	300	1	925 2	N	-0-		-0-
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	298	1	919 2	N	-0-		-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	300	1	905 2	N	-0-		-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	306	1	914 2	N	-0-		-0-
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	304	1	896 2	N	-0-		-0-

BRANTS				WELL #: 2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
08	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2		Y	-0-		-0-
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2		Y	-0-		-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		-0-
11	2070 N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2		Y	-0-		-0-
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2		Y	-0-		-0-
01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2		Y	-0-		-0-

MOORE, J. W.				WELL #: P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	394	1	1505 2	N	-0-		-0-
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	380	1	1304 2	N	-0-		-0-
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	399	1	1671 2	N	-0-		-0-
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1516 2	N	-0-		-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	392	1	1378 2	N	-0-		-0-
01	820 X	820	-0-	-0-	-0-	386	1	434 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-		-0-
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	390	1	2696	2	N	-0-		-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	403	1	2888	2	N	-0-		-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	390	1	2768	2	N	-0-		-0-
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	403	1	2771	2	N	-0-		-0-
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	354	1	2404	2	N	-0-		-0-

HERRING														
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WITHERBEE, H. D.														
WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180														
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-		-0-
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-		-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-		-0-
01		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-		-0-

BARNHILL														
WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARNHILL														
WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226														
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2	1 1	1
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1 1	1
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	3 1	2
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6	6 1	2
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8	5 1	5
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7	9 1	3

EBLING, RAY														
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880														
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
09		1110 N	91	-0-	-1019	-0-	91	2			N	-0-		-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		-0-
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		-0-

BROWN														
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
READ L		WELL #: 17		RRCID -> 141177		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A185		RRCID -> 141198		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415					
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID -> 141215		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442					
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID -> 141218		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448					
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
01	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934					
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436					
08	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	1767	1	4076	2	N	-0-		-0-
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1601	1	3561	2	N	-0-		-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	1767	1	3654	2	N	-0-		-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1710	1	3183	2	N	-0-		-0-
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1767	1	3029	2	N	-0-		-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	1696	1	2350	2	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 142722		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922					
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	N	47	35	16
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3126	2	66	9	N	60	71	5
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3391	2	78	9	N	71	67	9
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3152	2	116	9	N	105	98	16
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3112	2	100	9	N	91	83	24
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2994	2	146	9	N	133	127	30

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 - 3104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 - 3335		
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2075 - 4505		
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 - 3078		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 - 3351		
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849 - 3000		
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: 188-A	RRCID -> 145969	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 3023	PERF. 2273	- 4873			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-	
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
12	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-	
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: 184-A	RRCID -> 146035	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2249	- 5495			
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-		-0-	
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		-0-	
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-	
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-	
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-		-0-	
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: C 2	RRCID -> 146307	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3084	PERF. 2382	- 3075			
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		-0-	
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-		-0-	
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-		-0-	
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-	
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-	
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A189	RRCID -> 146321	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2624	- 3131			
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-	
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-	
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON				WELL #: A 7	RRCID -> 146322	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2447	- 3403			
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-		-0-	
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-		-0-	
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-		-0-	
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-		-0-	
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-		-0-	
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: B106	RRCID -> 146335	COMPL. DATE 08/15/1993	TOTAL DEPTH 2892	PERF. 1770	- 2823			
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	

BURNETT Y UNIT				WELL #: 114	RRCID -> 146366	COMPL. DATE 10/12/1956	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 2666	- 3044			
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-	
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POWELL, L.B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	-0-
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
10		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
11		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-	-0-
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
01		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-

STATE-WRIGHT												
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350												
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	202	1	898	2	N	-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	202	1	838	2	N	-0-
11		960 N	906	-0-	-54	-0-	185	1	721	2	N	-0-
12		992 N	747	-0-	-245	-0-	173	1	574	2	N	-0-
01		992 N	615	-0-	-377	-0-	123	1	492	2	N	-0-

BIVINS												
WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414												
08		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
09		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-
10		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-
11		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-
12		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	-0-
01		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700												
08		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	-0-
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	-0-
11		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	-0-
01		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-

STATE -CR-												
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306												
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	1748	1	2814	2	N	-0-
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	1710	1	2701	2	N	-0-
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1767	1	2602	2	N	-0-
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1710	1	2214	2	N	-0-
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	1767	1	1948	2	N	-0-
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1330	1	1794	2	N	-0-

BIVINS -D-												
WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

BIVINS -D-												
WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140												
08		1970 N	1827	-0-	-143	-0-	1827	2		N	-0-	32
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	32
10		2046 X	1666	-0-	-380	-0-	1666	2		N	-0-	32
11		1980 X	1474	-0-	-506	-0-	1474	2		N	-0-	32
12		2046 X	1365	-0-	-681	-0-	1365	2		N	-0-	32
01		1829 X	1121	-0-	-708	-0-	1121	2		N	-0-	32

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS -D-		WELL #: 17		RRCID -> 147566		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			42
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			42
10	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	3817	2			42
11	4230 X	3317	-0-	-913	-0-	3317	2			42
12	4371 X	3325	-0-	-1046	-0-	3325	2			42
01	4340 X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			42

CARVER, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 147594		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092		
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2284	2	13	9	7
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2646	2	15	9	8
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2324	2	20	9	7
11	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2360	2	30	9	8
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	17
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	12

BYERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148097		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BALFOUR		WELL #: 7-R		RRCID -> 148483		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282		
08	465 N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	2	-0-
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	2	1	8	2	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	-0-

SANFORD		WELL #: A 8		RRCID -> 148830		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882		
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-

MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID -> 148831		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724		
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			-0-
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			-0-
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID -> 148948		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758		
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DEAHL, G. W.		WELL #: 4RH		RRCID -> 149223		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 3112		PERF. 2221 - 4204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #: 1-R		RRCID -> 149400		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2300 - 3100				
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			-0-

FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 1925 - 2860				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976		PERF. 1698 - 4865				
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2080 - 2984				
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 1695 - 3784				
08	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2087 - 5281				
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2950 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2174 - 4224
08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2123 - 4414
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	2918 - 5154
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932 2	6 9	N	5	3 1	3
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 2	6 9	N	5	5 1	3
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900 2	7 9	N	6	7 1	2
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901 2	14 9	N	13	11 1	4
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	905 2	15 9	N	14	9 1	8
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	835 2	17 9	N	15	17 1	6

BIVINS		WELL #: A195		RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2366 - 5500
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	2600 - 3421
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A192		RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	2338 - 5604
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HOHMANN, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 150537		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2868 - 3192		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	834 2		N	-0-	-0-	
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-	
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-	-0-	
01	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1171 2		N	-0-	-0-	

STATE -CR-		WELL #: 701B		RRCID -> 150682		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 2160 - 5750		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A194		RRCID -> 150769		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2263 - 5439		
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-	
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	-0-	
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	-0-	
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-	-0-	
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-	-0-	
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B110		RRCID -> 150929		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 2951		PERF. 1786 - 4412		
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-	-0-	
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-	-0-	
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-	-0-	
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-	-0-	
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-	-0-	
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 2119A		RRCID -> 151349		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 2272 - 2920		
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-	-0-	
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-	-0-	
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-	-0-	
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-	-0-	
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-	-0-	
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-	-0-	

LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2916 - 3354		
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-	
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2726 - 2912		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714		
08	1612 N	698	-0-	-914	-0-	217	1	N	-0-		-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	1	N	-0-		-0-
10	434 N	16	-0-	-418	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	690 N	372	-0-	-318	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175		
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208		
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	8	5 1	5
09	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	9	9 1	5
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	12	12 1	5
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	17	17 1	5
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	19	12 1	11
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	17	19 1	9

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315		
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-		-0-
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-		-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631		
08	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501		
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-	-0-
09	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	3167 2		N	-0-	-0-
10	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225 2		N	-0-	-0-
11	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	3023 2		N	-0-	-0-
12	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3136 2		N	-0-	-0-
01	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	3038 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397		
08	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	-0-
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-	-0-
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-	-0-

NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436		
08	3100 N	2163	-0-	-937	-0-	386 1	1777 2	N	-0-	-0-
09	2233 N	1810	-0-	-423	-0-	348 1	1462 2	N	-0-	-0-
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	398 1	1718 2	N	-0-	-0-
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	383 1	1774 2	N	-0-	-0-
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	402 1	1798 2	N	-0-	-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	370 1	1570 2	N	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467		
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-	-0-
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
01	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559		
08	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-	-0-
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	-0-
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-	-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-	-0-
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2276 - 5373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 - 2645	
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848	
08	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	142	-0-	-1005	-0-	142	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	117	-0-	-968	-0-	117	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959	
08	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
09	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 - 2677	
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822	
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8 9	N	7	6 1	2
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6 9	N	5	4 1	3
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10 9	N	9	9 1	3
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11 9	N	10	11 1	2
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12 9	N	11	12 1	1
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11 9	N	10	7 1	4

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230			
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978 2	N	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781 2	N	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800 2	N	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387			
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-		-0-
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-		-0-
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-		-0-
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-		-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		-0-
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995			TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256			
08	2945 X	2684	-0-	-261	-0-	620	1	2064 2	N	-0-		-0-
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	600	1	2028 2	N	-0-		-0-
10	2666 N	2577	-0-	-89	-0-	489	1	2088 2	N	-0-		-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	528	1	2371 2	N	-0-		-0-
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	568	1	2266 2	N	-0-		-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	524	1	2181 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735			
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-		-0-
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-		-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-		-0-
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-		-0-
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-		-0-
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285			
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6 9	N	5	5 1	2
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6 9	N	5	6 1	1
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7 9	N	6	6 1	1
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10 9	N	9	7 1	3
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11 9	N	10	9 1	4
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13 9	N	12	12 1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	279 1	2492 2	N	-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	270 1	2248 2	N	-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	276 1	1972 2	N	-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	270 1	1773 2	N	-0-
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	239 1	1652 2	N	-0-
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	230 1	1481 2	N	-0-

CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975	
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	970 2	41 9	N	16
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1027 2	42 9	N	10
10	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	988 2	48 9	N	11
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	915 2	56 9	N	18
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884 2	59 9	N	23
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	830 2	75 9	N	25

CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022	
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	359 2	15 9	N	6
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	355 2	14 9	N	3
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	340 2	18 9	N	4
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	312 2	19 9	N	6
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	298 2	20 9	N	8
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	305 2	28 9	N	9

BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268	
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387	
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A203		RRCID -> 158759		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230	
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-

KILLGORE		WELL #: A 23		RRCID -> 158762		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015	
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING				WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	308 2	12 9	N	11	9 1		5
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	294 2	12 9	N	11	13 1		3
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	319 2	14 9	N	13	13 1		3
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15	13 1		5
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	269 2	19 9	N	17	15 1		7
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	223 2	18 9	N	16	18 1		5

BIVINS				WELL #:	A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
08		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
10		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
11		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
09		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
11		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
01		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-

COUGHLIN				WELL #:	A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978
08		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
09		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
10		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
11		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
12		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
01		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
09		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
10		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
11		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
12		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000
08		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
09		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
12		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
09		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
10		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
11		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
12		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
01		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2194 - 4921
08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-		-0-
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-		-0-
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		-0-
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		-0-
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2375 - 3256
08		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
09		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
10		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
11		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
12		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
01		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2200 - 2928
08		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
09		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
10		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325
08		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
09		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		-0-
10		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
11		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
01		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223
08		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248	-	5084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-		
09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-		
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-		
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-		
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-		
01		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-		

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246	-	3050	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728	-	3020	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832	-	3061	
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-		
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-		
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N		-0-		

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2387	-	3380	
08		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-		
09		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-		
10		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			-0-		
11		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-		
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-		
01		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-		

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465	-	3224	
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-		
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-			-0-		
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-		
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-		
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N		-0-		
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N		-0-		

POLING		WELL #:		A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240	-	5370	
08		991 X	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35	31	1	15
09		940 X	940	-0-	-0-	-0-	904	2	36	9	N	33	39	1	9
10		970 X	970	-0-	-0-	-0-	925	2	45	9	N	41	40	1	10
11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	889	2	56	9	N	51	43	1	18
12		925 X	925	-0-	-0-	-0-	867	2	58	9	N	53	48	1	23
01		949 X	949	-0-	-0-	-0-	872	2	77	9	N	70	67	1	26

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662		
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
12	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747		
08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381		
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656		
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959					
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
10	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017					
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049					
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550					
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1572	2	26	9	N	24	19	1	8
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	N	35	36	1	7
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33	36	1	4
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49	46	1	7
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1516	2	50	9	N	45	40	1	12
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	2	63	9	N	57	55	1	14

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445					
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
11	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
12	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 -	2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
11		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
01		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 -	5410	
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 -	4545	
08		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 -	3265	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 -	5314	
08		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-			-0-
09		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
11		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 -	4095	
08		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-			-0-
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-			-0-
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-			-0-
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 -	2850	
08		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 1951	- 4010	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962	- 5475	
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 1986	- 4650	
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-	-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 1925	- 5241	
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	N	-0-	-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-	-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-	-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2094	- 5184	
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-	-0-
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-	-0-
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-	-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-	-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-	-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-	-0-

MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2936	- 3052	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-	-0-
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-	-0-
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-	-0-
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-	-0-
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-	-0-
09		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-	-0-
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2		N	-0-	-0-
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N	-0-	-0-
12		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 2		N	-0-	-0-
01		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290
08		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-
10		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
11		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-
12		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045
08		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-	-0-
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-	-0-
10		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-	-0-
11		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-	-0-
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-	-0-
01		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-	-0-
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-	-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-	-0-
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-	-0-
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2710 - 5905
08		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	-0-
09		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	-0-
11		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	-0-
01		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1748 - 5095
08		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-	-0-
09		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
10		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	-0-
11		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-	-0-
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-			-0-
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
01		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044	
08		448 X	448	-0-	-0-	-0-	430 2	18 9	N	16	14 1	7	
09		402 X	402	-0-	-0-	-0-	388 2	14 9	N	13	16 1	4	
10		437 X	437	-0-	-0-	-0-	416 2	21 9	N	19	18 1	5	
11		426 X	426	-0-	-0-	-0-	402 2	24 9	N	22	19 1	8	
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	391 2	26 9	N	24	22 1	10	
01		424 X	424	-0-	-0-	-0-	388 2	36 9	N	33	31 1	12	

MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555	
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-		-0-	
09		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-		-0-	
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-		-0-	
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-		-0-	
12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-		-0-	
01		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319	
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-	
09		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
10		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-	
11		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-	
12		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
01		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-	

BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 - 3480	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 - 2885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 - 3090	
08		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 - 5521	
08		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
09		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-
10		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-
11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
12		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-
01		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 - 3298	
08		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
09		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
01		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 - 4902	
08		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	-0-
11		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2423 - 5563	
08		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695			
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219			
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	403	1	1436	2	N	-0-
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	390	1	1402	2	N	-0-
10	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	403	1	1468	2	N	-0-
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	390	1	1222	2	N	-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	403	1	1290	2	N	-0-
*01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	403	1	1139	2	N	-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976			
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-
11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876			
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325	
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844	
08	713 X	713	-0-	-0-	-0-	685	2	28 9	N	25	22 1		11
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	593	2	23 9	N	21	26 1		6
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	893	2	45 9	N	41	36 1		11
11	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	956	2	59 9	N	54	46 1		19
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	941	2	64 9	N	58	52 1		25
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	967	2	88 9	N	80	76 1		29

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184	
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045	
08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484	
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1937	2	59 9	N	54	58 1		29
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2053	2	63 9	N	57	60 1		26
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2161	2	83 9	N	75	74 1		27
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1952	2	89 9	N	81	74 1		34
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1990	2	127 9	N	115	109 1		40
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1853	2	143 9	N	130	109 1		61

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428	
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			16
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			16
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			16
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			16
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			16
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A229		RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2236 - 5494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
09		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
11		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
12		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A208		RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1700 - 2610		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT F UNIT		WELL #: 75RH		RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925		
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-	-0-	
09		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-	-0-	
10		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	
11		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-	-0-	
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A206		RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 - 5118		
08		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B126		RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347		
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
10		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
11		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
12		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B113		RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: A 49		RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340		
08		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
09		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	
11		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	
12		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
01		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-		-0-
09		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-		-0-
10		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-		-0-
11		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-		-0-
12		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-		-0-
01		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002	
08		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-		-0-
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2			N	-0-		-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2			N	-0-		-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2			N	-0-		-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-		-0-
01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593	
08		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-		-0-
09		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-		-0-
10		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2			N	-0-		-0-
11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-		-0-
12		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-		-0-
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 -	5315	
08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-		-0-
09		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2			N	-0-		-0-
10		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-		-0-
11		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-		-0-
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-		-0-
01		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290	
08		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 2			N	-0-		-0-
09		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2			N	-0-		-0-
10		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2			N	-0-		-0-
11		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2			N	-0-		-0-
12		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2			N	-0-		-0-
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 2			N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328	
08		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-		-0-
09		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-		-0-
10		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-		-0-
11		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			N	-0-		-0-
12		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-		-0-
01		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-		-0-

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 -	3052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 -	3425	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 -	3550	
08		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	494	-0-	-1273	-0-	494	2	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3080 -	3518	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2307 -	2721	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 -	2892	
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
10		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
11		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
12		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 -	3170	
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
12		465 N		-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING "26-27"												
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
POLING "29-30"												
WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
POLING -26-												
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000												
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1464	2	55	9	N	50	22
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1449	2	56	9	N	51	13
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1393	2	66	9	N	60	14
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1258	2	74	9	N	67	23
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1243	2	78	9	N	71	29
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1083	2	94	9	N	85	32
MINERAL INVESTMENTS												
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	-0-
10	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
BIVINS												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	-0-
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	-0-
12	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-	-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
BURNETT												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	-0-
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRICKER, A. D.												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
08	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-	-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-	-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-	-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-	-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 175320		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2879 2	50 9	N	45	34 1		16
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2556 2	64 9	N	58	64 1		10
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2658 2	61 9	N	55	58 1		7
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2379 2	86 9	N	78	74 1		11
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2067 2	67 9	N	61	57 1		15
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1763 2	86 9	N	78	75 1		18

TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810				
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200				
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	764 2	19 9	N	17	12 1		10
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	702 2	12 9	N	11	12 1		9
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	719 2	17 9	N	15	12 1		12
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	665 2	28 9	N	25	25 1		12
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	646 2	30 9	N	27	25 1		14
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	576 2	43 9	N	39	38 1		15

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250				
08	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2409	-0-	-141	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
01	2356 N	808	-0-	-1548	-0-	808 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001				
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	673 2	24 9	N	22	16 1		13
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	591 2	17 9	N	15	16 1		12
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	718 2	21 9	N	19	16 1		15
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	666 2	37 9	N	34	33 1		16
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	836 2	40 9	N	36	33 1		19
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	766 2	55 9	N	50	50 1		19

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	N	24	18	1	18
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22	29	1	11
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	N	51	42	1	20
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	717	2	55	9	N	50	65	1	5
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	621	2	81	9	N	74	62	1	17
01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	65	1	24

RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 74R		RRCID -> 179276		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462						
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-

BRENT T		WELL #: 123A		RRCID -> 179389		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	226	1	534	2	N	-0-			-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	279	1	715	2	N	-0-			-0-
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	270	1	608	2	N	-0-			-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	271	1	580	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	219	1	340	2	N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #: 120A		RRCID -> 179391		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900						
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	999 2	40 9	N	36	33 1	15
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	324 2	17 9	N	15	23 1	7
10		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1054 2	51 9	N	46	42 1	11
11		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	956 2	58 9	N	53	45 1	19
12		935 X	935	-0-	-0-	-0-	877 2	58 9	N	53	49 1	23
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	900 2	80 9	N	73	69 1	27

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900												
08		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194												
08		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1475 2	58 9	N	53	48 1	22
09		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1296 2	54 9	N	49	58 1	13
10		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1230 2	59 9	N	54	54 1	13
11		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1119 2	72 9	N	65	54 1	24
12		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1308 2	85 9	N	77	67 1	34
01		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1422 2	120 9	N	109	107 1	36

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047												
08		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		99 X	99	-0-	-0-	-0-	93 2	6 9	N	5	4 1	1
11		7 X	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1	1
12		23 X	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	N	1	2 1	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790												
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3528 2	140 9	N	127	111 1	55
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3477 2	142 9	N	129	151 1	33
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3334 2	163 9	N	148	145 1	36
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2615 2	172 9	N	156	131 1	61
12		714 X	714	-0-	-0-	-0-	667 2	47 9	N	43	94 1	10
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2640 2	220 9	N	200	130 1	80

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
08		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
09		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
10		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
12		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
09		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
10		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
12		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
01		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200			
08	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	620	1	580 2	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	1		N	-0-	-0-
11	1170 N	600	-0-	-570	-0-	600	1		N	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900			
08	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-	-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
12	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010			
08	2325 N	878	-0-	-1447	-0-	403	1	475 2	N	-0-	-0-
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	1		N	-0-	-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	260	1	2062 2	N	-0-	-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	390	1	1968 2	N	-0-	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	403	1	1931 2	N	-0-	-0-
01	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	260	1	1598 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710			
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625			
08	3100 N	2025	-0-	-1075	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
09	2386 N	1146	-0-	-1240	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
10	2170 X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
11	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	2000	2		N	-0-	-0-
12	2170 X	1927	-0-	-243	-0-	1927	2		N	-0-	-0-
01	2046 X	1771	-0-	-275	-0-	1771	2		N	-0-	-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966			
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
10	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
11	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2		N	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
01	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2568	-		3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1054	N	394	-0-	-660	-0-	310 1	84 2	N	N	-0-			-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	300 1	590 2	N	N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	310 1	976 2	N	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300 1	750 2	N	N	-0-			-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	310 1	755 2	N	N	-0-			-0-
01	1209	N	807	-0-	-402	-0-	290 1	517 2	N	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2591	-		3100				
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	217 1	988 2	N	N	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147 1	853 2	N	N	-0-			-0-
10	589	N	224	-0-	-365	-0-	60 1	164 2	N	N	-0-			-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	193 1	1230 2	N	N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	217 1	1031 2	N	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	200 1	905 2	N	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2239	-		2640				
08	1116	N	950	-0-	-166	-0-	310 1	640 2	N	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	300 1	645 2	N	N	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310 1	887 2	N	N	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	300 1	807 2	N	N	-0-			-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	180 1	811 2	N	N	-0-			-0-
01	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765 2		N	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2239	-		2841				
08	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	245 1	1463 2	N	N	-0-			-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	239 1	1421 2	N	N	-0-			-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	248 1	2019 2	N	N	-0-			-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	242 1	1766 2	N	N	-0-			-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	253 1	1745 2	N	N	-0-			-0-
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	241 1	1546 2	N	N	-0-			-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2804	-		3114				
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	N	-0-			-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	N	-0-			-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	N	-0-			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	N	-0-			-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	N	-0-			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	-		5597				
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605 2	18 9	N	N	16	15 1		5
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1499 2	13 9	N	N	12	9 1		8
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1522 2	24 9	N	N	22	22 1		8
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1395 2	28 9	N	N	25	27 1		6
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1318 2	32 9	N	N	29	31 1		4
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1248 2	25 9	N	N	23	18 1		9

HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	-		3094				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	-0-
01	930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2	N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	91 1	721 2	N	-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-	-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	247 1	1825 2	N	-0-
01	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	403 1	1435 2	N	-0-

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171	
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1114 2	12 9	N	11
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	991 2	8 9	N	7
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1052 2	18 9	N	16
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1098 2	22 9	N	20
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1064 2	25 9	N	23
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1021 2	21 9	N	19

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826	
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5046 2	55 9	N	50
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4913 2	43 9	N	39
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5140 2	81 9	N	74
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5181 2	105 9	N	95
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4903 2	113 9	N	103
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5070 2	103 9	N	94

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603	
08	786 X	786	-0-	-0-	-0-	777 2	9 9	N	8
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	738 2	7 9	N	6
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	756 2	12 9	N	11
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	683 2	13 9	N	12
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	647 2	15 9	N	14
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	598 2	12 9	N	11

BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810	
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-

BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710	
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3478 2	139 9	N	126
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3467 2	142 9	N	129
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3371 2	163 9	N	148
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3116 2	195 9	N	177
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3006 2	199 9	N	181
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2946 2	261 9	N	237

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT K UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
09		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
10		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
12		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	256	-0-	-1015	-0-	256 2		N	-0-		-0-

BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1074	-0-	-426	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	620 1	3047 2	N	-0-		-0-
09		3390 X	2877	-0-	-513	-0-	260 1	2617 2	N	-0-		-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	400 1	3580 2	N	-0-		-0-
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	600 1	3332 2	N	-0-		-0-
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	620 1	3244 2	N	-0-		-0-
01		3503 X	3271	-0-	-232	-0-	620 1	2651 2	N	-0-		-0-

HERRING A&B												
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064												
08		767 X	767	-0-	-0-	-0-	759 2	8 9	N	7	7 1	2
09		741 X	741	-0-	-0-	-0-	734 2	7 9	N	6	4 1	4
10		765 X	765	-0-	-0-	-0-	753 2	12 9	N	11	11 1	4
11		669 X	669	-0-	-0-	-0-	656 2	13 9	N	12	13 1	3
12		656 X	656	-0-	-0-	-0-	641 2	15 9	N	14	15 1	2
01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	641 2	13 9	N	12	9 1	5

SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	217 1	881 2	N	-0-		-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	91 1	759 2	N	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	140 1	799 2	N	-0-		-0-
11		990 N	919	-0-	-71	-0-	210 1	709 2	N	-0-		-0-
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	217 1	814 2	N	-0-		-0-
01		930 N	815	-0-	-115	-0-	140 1	675 2	N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726												
08		723 X	723	-0-	-0-	-0-	708 2	15 9	N	14	15 1	5
09		284 X	284	-0-	-0-	-0-	278 2	6 9	N	5	6 1	4
10		319 X	319	-0-	-0-	-0-	309 2	10 9	N	9	8 1	5
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	290 2	10 9	N	9	8 1	6
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	299 2	17 9	N	15	15 1	6
01		299 X	299	-0-	-0-	-0-	282 2	17 9	N	15	15 1	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445			
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1254 2	14 9	N	13	12 1	4
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1203 2	10 9	N	9	7 1	6
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1238 2	20 9	N	18	18 1	6
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1161 2	23 9	N	21	22 1	5
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1117 2	26 9	N	24	26 1	3
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1046 2	21 9	N	19	15 1	7

COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100			
08	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	810 1	1346 2	N	-0-		-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	581 1	1192 2	N	-0-		-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	837 1	1444 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	810 1	1223 2	N	-0-		-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	824 1	1181 2	N	-0-		-0-
01	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	736 1	1095 2	N	-0-		-0-

HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100			
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-

NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100			
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 2		N	-0-		-0-

DEAHL		WELL #: E 1RR		RRCID -> 193274		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904			
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	930 1	4869 2		N	91	69 1		41
						100 9							
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	900 1	4600 2		N	128	134 1		35
						141 9							
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	930 1	4770 2		N	121	130 1		26
						133 9							
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	897 1	4439 2		N	177	167 1		36
						195 9							
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	930 1	4256 2		N	152	138 1		50
						167 9							
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	870 1	3748 2		N	194	202 1		42
						213 9							

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-			-0-
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-			-0-
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-			-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550	
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	188 1	685 2		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	311 1	502 2		N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137	
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-			-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1182	-0-	-408	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241 2			N	-0-			-0-
01	1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-	
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	-0-	
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-	
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	-0-	
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669		
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-	-0-	
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	-0-	
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-	-0-	
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-	-0-	
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-	-0-	
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170		
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-	-0-	
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-	-0-	
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	-0-	
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	-0-	
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	-0-	
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158		
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-	-0-	
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-	-0-	
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-	-0-	
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-	-0-	
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-	-0-	
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2007 - 5109		
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-	
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	-0-	
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-	
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID -> 198026		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1972 - 4763		
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-	-0-	
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-	-0-	
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-	
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-	-0-	
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-	
01	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID -> 198467		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 1929 - 5268		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED P												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-		-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-		-0-
10		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-		-0-
12		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-		-0-
01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRING A&B												
WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228												
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	11
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	2	26	9	N	17
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1166	2	37	9	N	18
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41	9	N	24
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1010	2	52	9	N	20
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57	9	N	24

PHILLIPS, OTIS -C-												
WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARLENE -A-												
WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280												
08		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-

DEAHL, C. E.												
WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432												
08		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-
09		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-
11		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-
12		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-
01		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4	4	1		1
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3	2	1		2
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6	6	1		2
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	7	1		2
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1		1
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1		1

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958			
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-				-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-				-0-
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365			
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-				-0-
10	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
11	2790 N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-				-0-
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-				-0-
01	2542 N	831	-0-	-1711	-0-	831	2			N	-0-				-0-

CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198			
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	N	35	32	1		13
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	25	1		16
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1003	2	42	9	N	38	44	1		10
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1150	2	55	9	N	50	49	1		11
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1015	2	65	9	N	59	49	1	1 3	20
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1149	2	68	9	N	62	57	1		25

MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558			
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-				-0-
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MCDADE, NOEL			WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 - 3320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	2		N	-0-			-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	941	-0-	-206	-0-		941	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	964	-0-	-116	-0-		964	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1031	-0-	-54	-0-		1031	2		N	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-			-0-

QUEEN			WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520			
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-		10	1	629	2	N	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2		N	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-		130	1	764	2	N	-0-		-0-
01		651 N	506	-0-	-145	-0-		210	1	296	2	N	-0-		-0-

BIVINS D			WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 - 5488			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 - 5422			
08		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2		N	-0-			-0-
09		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2		N	-0-			-0-
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-			-0-
11		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		1106	2		N	-0-			-0-
12		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2		N	-0-			-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 - 0			
08		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2		N	-0-			-0-
09		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2		N	-0-			-0-
10		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2		N	-0-			-0-
11		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2		N	-0-			-0-
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2		N	-0-			-0-

CARVER, W. A.			WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253			
08		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2		N	-0-			-0-
09		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2		N	-0-			-0-
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2		N	-0-			-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2		N	-0-			-0-
12		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2		N	-0-			-0-
01		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

BIVINS D				WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4				

BIVINS				WELL #:	A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 4703 - 0				
08		1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-				
09		1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-				
10		1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-				
11		1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-				
12		1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-				
01		1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-				

BARNHILL				WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380				
08		372	N	129	-0-	-243	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09		360	N	237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1	1
10		264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1	1
11		314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1	1
12		320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3	2	1	2
01		303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	N	4	4	1	2

BIVINS				WELL #:	A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1884 - 5221				
08		592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-				
09		563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-				
10		592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-				
11		520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-				
12		513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-				
01		528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-				

BIVINS				WELL #:	A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2342 - 5485				
08		464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-				
09		537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-				
10		528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-				
11		475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-				
12		555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-				
01		556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-				

BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011				
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3362	-0-	362	362	3362	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3325	-0-	225	587	7	1	3318	2	N	-0-	-0-
11		2549 N	1962	-0-	-587	-0-	133	1	1829	2	N	-0-	-0-
12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	217	1	1648	2	N	-0-	-0-
01		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	217	1	1812	2	N	-0-	-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622	
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	N	-0-	-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	162	1	262	2	N	-0-	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777	
08		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2		N	-0-		-0-
09		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-		-0-
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-		-0-
11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-		-0-
12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-		-0-
01		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-		-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200	
08		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1096	-0-	-224	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507	
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
09		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
11		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
12		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785	
08		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
11		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
01		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425	
08		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
10		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-			-0-
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2	N	-0-			-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-			-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3232	2	34 9 N	31	30 1		9
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2549	2	24 9 N	22	18 1		13
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3304	2	45 9 N	41	45 1		9
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	2	66 9 N	60	54 1		15
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3575	2	69 9 N	63	70 1		8
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3130	2	59 9 N	54	43 1		19

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2	N	-0-			36
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			36
10	5518 X	5414	-0-	-104	-0-	5414	2	N	-0-			36
11	5340 X	4648	-0-	-692	-0-	4648	2	N	-0-			36
12	5518 X	4562	-0-	-956	-0-	4562	2	N	-0-			36
01	5518 X	4240	-0-	-1278	-0-	4240	2	N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	274	-0-	-866	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	1178 N	740	-0-	-438	-0-	740	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8 9 N	7	4 1		4
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7 9 N	6	6 1		4
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8 9 N	7	9 1		2
11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15 9 N	14	12 1		4
12	222235 X	222235	-0-	-0-	-0-	222216	2	19 9 N	17	10 1	1 3	10
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12 9 N	11	16 1		5

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
08	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100		
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
10	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	2	N	-0-			-0-
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	41	1	174	2	N	-0-			-0-
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050		
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8	5	1	5
09	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	1451	2	9	9	N	8	9	1	4
10	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1515	2	13	9	N	12	12	1	4
11	1650 N	1291	-0-	-359	-0-	1272	2	19	9	N	17	16	1	5
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1442	2	19	9	N	17	11	1	11
01	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1204	2	14	9	N	13	18	1	6
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300		
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	71	1	318	2	N	-0-			-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-			-0-
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176		
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150
08	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		21
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-		21
10	2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2	N	-0-		21
11	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	1379	2	N	-0-		21
12	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2	N	-0-		21
01	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1118	2	N	-0-		21

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
10		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
11		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
12		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422	
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
09		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
10		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
11		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
01		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3171 - 6244	
08		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
10		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198	
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-		9
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-		9
10		527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2	N	-0-		9
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2	N	-0-		9
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		9
01		403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2	N	-0-		9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570 - 4860	
08		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-		-0-
09		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
10		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
12		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185	
08		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
09		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
10		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-

CARVER, C. S.		-A-	WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 -	3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 -	3100	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 -	3940	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 -	3195	
08		211 X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2 9	N	2	1 1	1
09		235 X	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1 9	N	1	1 1	1
10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	1 1	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 -	3100	
08		176 X	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4 9	N	4	3 1	2
09		232 X	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3 9	N	3	3 1	2
10		241 X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4 9	N	4	5 1	1
11		235 X	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6 9	N	5	5 1	1
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8 9	N	7	4 1	4
01		195 X	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7 9	N	6	8 1	2

MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF. 2334 -	5603	
08		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-
09		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-
10		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
11		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
12		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
01		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2375 -	2928	
08		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
10		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
11		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
12		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BIVINS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
								CODE	CODE	CODE	CODE					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT	-0-				

CARVER, W.A.																
WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LUCAS																
WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

POLING 30C																
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930																
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	2	1	1
09	86	X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1	1
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1	-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	2	1	-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3	2	1	1
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8	7	1	2

HERRING A&B																
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703																
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9	8	1	3
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1	4
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	12	9	N	11	11	1	4
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	N	12	13	1	3
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	16	1	2
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	N	12	9	1	5

SONES																
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630																
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ L																
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473																
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	14	9	N	13	12	1	8
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8	7	1	9
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16	18	1	7
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	24	9	N	22	20	1	9
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13	17	1	5
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25	16	1	14

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2503 - 5344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1050 2	11 9	N	10	10 1	3
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	944 2	9 9	N	8	6 1	5
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	975 2	14 9	N	13	15 1	3
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	998 2	20 9	N	18	17 1	4
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	299 2	11 9	N	10	12 1	2
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	954 2	21 9	N	19	14 1	7

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2224 - 4631	
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2232 2	76 9	N	69	80 1	22
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2633 2	78 9	N	71	72 1	21
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2059 2	72 9	N	65	78 1	8
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1746 2	98 9	N	89	73 1	24
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2339 2	162 9	N	147	136 1	35
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2380 2	162 9	N	147	144 1	38

BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2335 - 5276	
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	2910 2	314 9	N	285	308 1	117
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3284 2	385 9	N	350	321 1	146
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3429 2	446 9	N	405	423 1	128
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3178 2	525 9	N	477	426 1	179
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3245 2	486 9	N	442	333 1	288
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3164 2	620 9	N	564	596 1	256

BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2255 - 5216	
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1352 2	41 9	N	37	40 1	20
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1405 2	41 9	N	37	39 1	18
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494 2	56 9	N	51	51 1	18
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1374 2	63 9	N	57	52 1	23
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1437 2	92 9	N	84	78 1	29
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1338 2	105 9	N	95	80 1	44

BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2343 - 5308	
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1047 2	32 9	N	29	31 1	15
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1116 2	33 9	N	30	32 1	13
10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1192 2	46 9	N	42	41 1	14
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1112 2	51 9	N	46	42 1	18
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1156 2	73 9	N	66	62 1	22
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	893 2	70 9	N	64	57 1	29

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 3785		PERF. 2914 - 3154	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	N	2	1 1	1
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	254 2	1 9	N	1	1 1	1
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N	2	2 1	1
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	231 2	3 9	N	3	3 1	1
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	239 2	3 9	N	3	2 1	2
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	244 2	2 9	N	2	3 1	1

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 18		RRCID -> 242475		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 3050 - 5907	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PRITCHARD -B-		WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1724 2	33 9	N	30	27 1	13
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690 2	26 9	N	24	24 1	13
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1702 2	33 9	N	30	36 1	7
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1600 2	34 9	N	31	31 1	7
12	1767 N	1532	-0-	-235	-0-	1486 2	46 9	N	42	28 1	20
01	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1519 2	56 9	N	51	48 1	23

BURNETT -J-		WELL #: 1A		RRCID -> 242766		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484			
08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1141 2	34 9	N	31	33 1	16
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1210 2	36 9	N	33	35 1	14
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1239 2	48 9	N	44	43 1	15
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1167 2	53 9	N	48	44 1	19
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1210 2	76 9	N	69	65 1	23
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1042 2	86 9	N	78	69 1	32

HERRING -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540			
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	399 2	4 9	N	4	5 1	1
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	N	4	3 1	2
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	N	4	5 1	1
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	266 2	6 9	N	5	5 1	1
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262 2	7 9	N	6	6 1	1
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237 2	4 9	N	4	4 1	1

CHARLESS		WELL #: 5H		RRCID -> 244465		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380			
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1000 2	41 9	N	37	33 1	16
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	981 2	41 9	N	37	43 1	10
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	952 2	45 9	N	41	41 1	10
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	896 2	56 9	N	51	43 1	18
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	879 2	59 9	N	54	49 1	23
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	874 2	78 9	N	71	68 1	26

G.W. DEAHL		WELL #: 8A		RRCID -> 244467		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485			
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
10	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810			
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166 2	7 9	N	6	3 1	4
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1070 2	6 9	N	5	6 1	3
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697 2	6 9	N	5	6 1	2
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826 2	12 9	N	11	10 1	3
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	N	12	7 1	8
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807 2	9 9	N	8	12 1	4

BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	N	2	1 1	1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	1 1	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	124 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	123 2	2 9	N	2	1 1	1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2322 - 4273	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1195 2	24 9	N	22	28 1	11
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	902 2	32 9	N	29	28 1	12
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	258 2	25 9	N	23	12 1	23
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1221 2	90 9	N	82	97 1	8
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1132 2	149 9	N	135	110 1	33
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	949 2	151 9	N	137	130 1	40

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2253 - 4670	
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1330 2	67 9	N	61	40 1	46
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1688 2	62 9	N	56	70 1	32
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1790 2	128 9	N	116	100 1	48
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1748 2	132 9	N	120	155 1	13
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1651 2	215 9	N	195	162 1	46
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1133 2	178 9	N	162	165 1	43

BIVINS D		WELL #: 27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2918		PERF. 2437 - 5260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2375 - 4665	
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4655 2	488 9	N	444	498 1	171
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4976 2	583 9	N	530	485 1	216
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5225 2	680 9	N	618	645 1	189
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	4803 2	789 9	N	717	641 1	265
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2957 2	476 9	N	433	410 1	288
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2764 2	531 9	N	483	535 1	236

JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2470 - 4687	
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1357 2	40 9	N	36	39 1	16
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1438 2	43 9	N	39	41 1	14
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1523 2	58 9	N	53	52 1	15
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1427 2	66 9	N	60	54 1	21
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1499 2	94 9	N	85	81 1	25
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1402 2	112 9	N	102	86 1	41

BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2472 - 4443	
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1895 2	58 9	N	53	56 1	26
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012 2	61 9	N	55	58 1	23
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2107 2	81 9	N	74	73 1	24
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1957 2	89 9	N	81	74 1	31
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2052 2	129 9	N	117	110 1	38
01	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1697 2	134 9	N	122	102 1	58

DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2493 - 5490	
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	309 2	6 9	N	5	4 1	2
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	292 2	7 9	N	6	7 1	1
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	309 2	8 9	N	7	7 1	1
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	290 2	10 9	N	9	9 1	1
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	296 2	10 9	N	9	8 1	2
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	235 2	12 9	N	11	10 1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 - 5423		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	N	46	48	1	23
09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1763	2	53	9	N	48	51	1	20
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1867	2	73	9	N	66	64	1	22
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1739	2	79	9	N	72	66	1	28
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1691	2	103	9	N	94	89	1	33
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1649	2	125	9	N	114	93	1	54

J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314		
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	1200 N	839	-0-	-361	-0-	839	2			N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970		
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7	6	1	3
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	7	1	4
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	11	1	3
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	N	14	14	1	3
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20	13	1	10
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	611	2	22	9	N	20	21	1	9

STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 - 5417		
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29	27	1	12
09	1740 N	1232	-0-	-508	-0-	1213	2	19	9	N	17	20	1	9
10	1798 N	1057	-0-	-741	-0-	1037	2	20	9	N	18	23	1	4
11	1650 N	749	-0-	-901	-0-	732	2	17	9	N	15	16	1	3
12	1271 N	767	-0-	-504	-0-	743	2	24	9	N	22	15	1	10
01	1054 N	78	-0-	-976	-0-	74	2	4	9	N	4	13	1	1

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 - 5810		
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14	11	1	5
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9	11	1	3
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20	20	1	3
11	890 X	890	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28	27	1	4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	11	12	1	3
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	414	2	20	9	N	18	17	1	4

BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518		
08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1204 2	22 9	22 9	N	20	19 1		8
09	1380 X	1077	-0-	-303	-0-	1060 2	17 9	17 9	N	15	15 1		8
10	1426 X	1097	-0-	-329	-0-	1075 2	22 9	22 9	N	20	23 1		5
11	1380 X	1349	-0-	-31	-0-	1319 2	30 9	30 9	N	27	26 1		6
12	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	975 2	33 9	33 9	N	30	23 1		13
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1637 2	29 9	29 9	N	26	27 1		12

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3364 2	134 9	134 9	N	122	93 1		50
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3343 2	136 9	136 9	N	124	142 1		32
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3256 2	157 9	157 9	N	143	140 1		35
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	2998 2	185 9	185 9	N	168	144 1		59
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2835 2	188 9	188 9	N	171	158 1		72
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2648 2	238 9	238 9	N	216	208 1		80

BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642	
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3683 2	63 9	63 9	N	57	44 1		20
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2056 2	41 9	41 9	N	37	45 1		12
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3589 2	84 9	84 9	N	76	78 1		10
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3270 2	119 9	119 9	N	108	103 1		15
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3700 2	120 9	120 9	N	109	94 1		30
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3536 2	173 9	173 9	N	157	149 1		38

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595	
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200	
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	401 1	3494 2	3494 2	N	-0-			-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	390 1	3215 2	3215 2	N	-0-			-0-
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	403 1	3358 2	3358 2	N	-0-			-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	390 1	3170 2	3170 2	N	-0-			-0-
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	403 1	3160 2	3160 2	N	-0-			-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	304 1	2528 2	2528 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350	
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-			-0-
11	960 N	724	-0-	-236	-0-	724 2			N	-0-			-0-
12	899 N	759	-0-	-140	-0-	759 2			N	-0-			-0-
01	930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482			
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	881	1	1746	2	N	-0-				-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	870	1	1584	2	N	-0-				-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	899	1	1867	2	N	-0-				-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	870	1	1661	2	N	-0-				-0-
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	859	1	1860	2	N	-0-				-0-
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	517	1	1372	2	N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524			
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	899	1	1192	2	N	-0-				-0-
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	853	1	1115	2	N	-0-				-0-
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	835	1	1064	2	N	-0-				-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	784	1	960	2	N	-0-				-0-
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	750	1	924	2	N	-0-				-0-
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	778	1	908	2	N	-0-				-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT ESTATE A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	N	-0-		-0-
09		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2	N	-0-		-0-
10		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2	N	-0-		-0-
11		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-		-0-
12		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-		-0-
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-		-0-

ROCKWELL												
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500												
08		676 X	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	2	N	-0-
09		767 X	767	-0-	-0-	-0-	135	1	632	2	N	-0-
10		793 X	793	-0-	-0-	-0-	140	1	653	2	N	-0-
11		731 X	731	-0-	-0-	-0-	135	1	596	2	N	-0-
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	N	-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	118	1	772	2	N	-0-

NIELD D												
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519												
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-
09		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	-0-
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	172	1	1069	2	N	-0-
11		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	180	1	1155	2	N	-0-
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	186	1	1192	2	N	-0-
01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-

SNEED JT												
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867												
08		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	403	1	1314	2	N	-0-
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	390	1	1259	2	N	-0-
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	390	1	1232	2	N	-0-
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	403	1	1318	2	N	-0-
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N	-0-

BURNETT AE UNIT												
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900												
08		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-
09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-
10		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-
11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-
12		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-

SNEED												
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100												
08		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	-0-
10		404 X	404	-0-	-0-	-0-	372	1	32	2	N	-0-
11		662 X	662	-0-	-0-	-0-	360	1	302	2	N	-0-
12		687 X	687	-0-	-0-	-0-	372	1	315	2	N	-0-
01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	372	1	166	2	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083												
08		822 X	822	-0-	-0-	-0-	310	1	512	2	N	-0-
09		495 X	495	-0-	-0-	-0-	300	1	195	2	N	-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-
*01		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -C-		WELL #: 5039H		RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	403 1	759 2	N	-0-			-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	390 1	676 2	N	-0-			-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	403 1	695 2	N	-0-			-0-
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	379 1	529 2	N	-0-			-0-
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	403 1	610 2	N	-0-			-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	403 1	540 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #: 2032H		RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
08	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	310 1	1275 2	N	-0-			-0-
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	300 1	1283 2	N	-0-			-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	310 1	1310 2	N	-0-			-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	1213 2	N	-0-			-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	310 1	1503 2	N	-0-			-0-
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	310 1	1269 2	N	-0-			-0-

BROWN B		WELL #: 3034H		RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	174 1	400 2	N	-0-			-0-
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	180 1	398 2	N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	158 1	338 2	N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	174 1	328 2	N	-0-			-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	91 1	168 2	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	68 1	120 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2058H		RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 2020AH		RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: 2029H		RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 2043H		RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910	
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	183 1	432 2	N	-0-			-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	173 1	404 2	N	-0-			-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	181 1	398 2	N	-0-			-0-
11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	178 1	378 2	N	-0-			-0-
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	184 1	385 2	N	-0-			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	175 1	331 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795	-	3160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	578 2	11 9	N	10	9 1			4
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	498 2	8 9	N	7	7 1			4
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	517 2	10 9	N	9	11 1			2
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	638 2	15 9	N	14	13 1			3
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	540 2	19 9	N	17	11 1			9
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988 2	18 9	N	16	18 1			7

BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805	-	4131
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-				-0-
09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-				-0-
10		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-				-0-
11		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-				-0-
12		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-				-0-
01		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922	-	4750
08		1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 2		N	-0-				-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-				-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-				-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-				-0-
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				-0-
01		651 N	22	-0-	-629	-0-	22 2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940	-	4875
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-				-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810	-	4770
08		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-				-0-
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-				-0-
10		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-				-0-
11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-				-0-
12		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-				-0-
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-				-0-

BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	1930	-	4046
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-				-0-
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-				-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-				-0-
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	-0-				-0-
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-				-0-
01		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	1730	-	4730
08		713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-				-0-
09		600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2		N	-0-				-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-				-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-				-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-				-0-
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #:	2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
10		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
01		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:	2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348	
08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-		-0-
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
11		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-		-0-
01		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305	
08		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	-0-		-0-
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900	
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	898	-0-	-559	-0-	898 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	725	-0-	-639	-0-	725 2	N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:	2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800	
08		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
10		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
11		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
01		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q		WELL #:	2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800	
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		-0-
12		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
01		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-

SANFORD A		WELL #:	2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800	
08		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
11		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
12		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
01		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BURNETT		WELL #: 2040		RRCID -> 273889		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4805 X	3994	-0-	-811	-0-	3994	2		N	-0-	-0-		
09	4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2		N	-0-	-0-		
10	4805 X	4254	-0-	-551	-0-	4254	2		N	-0-	-0-		
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-	-0-		
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-	-0-		
01	4247 X	3722	-0-	-525	-0-	3722	2		N	-0-	-0-		

BURNETT C UNIT		WELL #: 2034		RRCID -> 273900		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496					
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-	-0-		
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-	-0-		
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-	-0-		
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-	-0-		
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-	-0-		
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #: 2059		RRCID -> 273904		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550					
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-	-0-		
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-	-0-		
10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-	-0-		
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	-0-		
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	-0-		
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #: 2023		RRCID -> 273937		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850					
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-	-0-		
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-		
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	-0-		
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-	-0-		
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-		
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	-0-		

CARVER, H.W.		WELL #: 20		RRCID -> 273970		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1716	2	22	9	20	16	1	4
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1675	2	33	9	30	27	1	7
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	24	28	1	3
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	12	11	1	4

BURNETT		WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030					
08	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2		N	-0-	-0-		
09	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-	-0-		
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2		N	-0-	-0-		
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-	-0-		
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-	-0-		
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT B UNIT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	-0-	7116	2		N	-0-			-0-
09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
10		6696 X	5579	-0-	-1117	-0-	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
11		6480 X	5622	-0-	-858	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
12		6696 X	5627	-0-	-1069	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
01		6696 X	3618	-0-	-3078	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767															
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-

DEAHL CE															
WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITTMAN															
WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140															
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590															
08		2325 X	923	-0-	-1402	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	885	-0-	-1905	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	903	-0-	-399	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
12		930 N	806	-0-	-124	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505															
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2601	-0-	-127	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2312	-0-	-416	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663															
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	1474 2	N	-0-	-0-
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	1336 2	N	-0-	-0-
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	377 1	1281 2	N	-0-	-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	368 1	1177 2	N	-0-	-0-
12		1519 N	1219	-0-	-300	-0-	-0-	345 1	874 2	N	-0-	-0-
01		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	-0-	333 1	926 2	N	-0-	-0-

FUQUA												
WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800												
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982												
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	1791 2	N	-0-	-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	365 1	1717 2	N	-0-	-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	1512 2	N	-0-	-0-
11		2130 N	1941	-0-	-189	-0-	-0-	390 1	1551 2	N	-0-	-0-
12		2139 N	1830	-0-	-309	-0-	-0-	403 1	1427 2	N	-0-	-0-
01		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	-0-	403 1	1441 2	N	-0-	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825												
08		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	-0-	1293 2		N	-0-	-0-
09		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
12		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
01		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-

SNEED F												
WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820												
08		1457 N	7	-0-	-1450	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-	-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	1373 2	N	-0-	-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	1254 2	N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED 'B'		WELL #:		2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	403	1	1822	2	N	-0-	-0-
09	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	390	1	1716	2	N	-0-	-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1730	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	1978	-0-	-182	-0-	390	1	1588	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	403	1	1650	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	377	1	1508	2	N	-0-	-0-

SNEED JT		WELL #:		45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1640	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	402	1	1397	2	N	-0-	-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	390	1	1341	2	N	-0-	-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	390	1	1208	2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	396	1	1232	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	303	1	1120	2	N	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
08	1974 N	1382	-0-	-592	-0-	1382	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1891 X	1393	-0-	-498	-0-	1393	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1830 X	1181	-0-	-649	-0-	1181	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1891 X	1542	-0-	-349	-0-	206	1	1336	2	N	-0-	-0-
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	229	1	1307	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	403	1	1345	2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	390	1	1216	2	N	-0-	-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	391	1	1251	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1380	-0-	-300	-0-	390	1	990	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	403	1	1080	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	403	1	868	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
08	3100 N	1703	-0-	-1397	-0-	4236	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	1610	-0-	-1390	-0-	2846	2		N	-0-	-0-	-0-
10	4849 X	2003	-0-	-2846	-0-	2003	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	1948	-0-	-32	-0-	1948	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	1659	-0-	-387	-0-	1659	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1008	-0-	-449	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2782	-0-	-318	2829	620 1	2162 2	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2602	-0-	-398	2431	588 1	2014 2	2	N	-0-			-0-
10		5074 X	2643	-0-	-2431	-0-	620 1	2023 2	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2497	-0-	-353	-0-	600 1	1897 2	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2512	-0-	-433	-0-	620 1	1892 2	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2361	-0-	-429	-0-	594 1	1767 2	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054		
08		3100 N	3461	-0-	361	361	620 1	2841 2	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3185	-0-	185	546	584 1	2601 2	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3059	-0-	-41	505	588 1	2471 2	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	505				N	NO RPT			-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000		
08		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2			N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
11		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036 2			N	-0-			-0-
01		1054 N	870	-0-	-184	-0-	870 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150		
08		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867 2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825 2			N	-0-			-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701 2			N	-0-			-0-
12		1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632 2			N	-0-			-0-
01		1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1442 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 - 3100		
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2			N	-0-			-0-
09		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	2210 2			N	-0-			-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-			-0-
11		2250 N	1999	-0-	-251	-0-	1999 2			N	-0-			-0-
12		2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
01		2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905 2			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010		
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	448 1	885 2	2	N	-0-			-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	480 1	830 2	2	N	-0-			-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	496 1	822 2	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	480 1	695 2	2	N	-0-			-0-
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	487 1	789 2	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	419 1	613 2	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150		
08		1643 N	1416	-0-	-227	-0-	1416 2			N	-0-			-0-
09		1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1438 2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 2			N	-0-			-0-
12		1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 2			N	-0-			-0-
01		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 -	3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2281	-0-	-819	1569	2281 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2204	-0-	-796	773	2204 2		N	-0-			-0-
10		3047 X	2274	-0-	-773	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
11		2250 X	2126	-0-	-124	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
01		2294 X	1751	-0-	-543	-0-	1751 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 -	2900	
08		682 N	513	-0-	-169	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09		510 N	423	-0-	-87	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		930 N	518	-0-	-412	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	138 1	405 2	N	-0-			-0-
01		527 N	377	-0-	-150	-0-	98 1	279 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 -	2980	
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
09		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			-0-
10		4464 X	4051	-0-	-413	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
11		4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3418	-0-	-1046	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	2608	-0-	-1701	-0-	2608 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 -	3645	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 -	3270	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 -	3023	
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 -	3300	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09		930 N	655	-0-	-275	-0-	655 2		N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	69 1	636 2	N	-0-			-0-
11		930 N	497	-0-	-433	-0-	53 1	444 2	N	-0-			-0-
12		961 N	662	-0-	-299	-0-	69 1	593 2	N	-0-			-0-
01		713 N	546	-0-	-167	-0-	58 1	488 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3689 X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
09		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	97	1	N	-0-	3204	2	-0-
10		3844 X	3509	-0-	-335	-0-	103	1	N	-0-	3406	2	-0-
11		3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	96	1	N	-0-	2027	2	-0-
12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	3776	2	-0-
01		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	3486	2	-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287	
08		3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
09		3330 X	2951	-0-	-379	-0-	87	1	N	-0-	2864	2	-0-
10		3441 X	3011	-0-	-430	-0-	88	1	N	-0-	2923	2	-0-
11		3330 X	1954	-0-	-1376	-0-	89	1	N	-0-	1865	2	-0-
12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	3265	2	-0-
01		3038 X	3030	-0-	-8	-0-	49	1	N	-0-	2981	2	-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749 - 3214	
08		3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3054	-0-	-396	-0-	90	1	N	-0-	2964	2	-0-
10		3565 X	3225	-0-	-340	-0-	95	1	N	-0-	3130	2	-0-
11		3450 X	2057	-0-	-1393	-0-	93	1	N	-0-	1964	2	-0-
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	3526	2	-0-
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	3659	2	-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830 - 3216	
08		2108 X	1505	-0-	-603	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
09		1890 X	1704	-0-	-186	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
10		1860 X	1149	-0-	-711	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
11		1800 X	776	-0-	-1024	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
01		1767 X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2	N	-0-			-0-

STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2755 - 3450	
08		2449 N	1657	-0-	-792	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1033	-0-	-917	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
10		2077 N	988	-0-	-1089	-0-	988	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	113	-0-	-1477	-0-	113	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		992 N	488	-0-	-504	-0-	488	2	N	-0-			-0-

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705 - 3107	
08		1457 X	1262	-0-	-195	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
09		1140 X	1122	-0-	-18	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
10		1426 X	914	-0-	-512	-0-	914	2	N	-0-			-0-
11		1380 X	940	-0-	-440	-0-	940	2	N	-0-			-0-
12		1922 X	1430	-0-	-492	-0-	144	1	N	-0-	1286	2	-0-
01		1271 X	846	-0-	-425	-0-	162	1	N	-0-	684	2	-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117	
08		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2	N	-0-			-0-
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
11		960 N	639	-0-	-321	-0-	639	2	N	-0-	-0-	
12		961 N	475	-0-	-486	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082	
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-	-0-	
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	
10		3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	
11		2827 N	2803	-0-	-24	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-	-0-	

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 - 3326	
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-	-0-	
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	
11		2850 X	1996	-0-	-854	-0-	91	1	N	-0-	-0-	
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-	
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2810 - 3320	
08		2914 X	2426	-0-	-488	-0-	2426	2	N	-0-	-0-	
09		2820 X	2514	-0-	-306	-0-	74	1	N	-0-	-0-	
10		2914 X	2480	-0-	-434	-0-	73	1	N	-0-	-0-	
11		2820 X	1592	-0-	-1228	-0-	72	1	N	-0-	-0-	
12		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
01		2604 X	2494	-0-	-110	-0-	41	1	N	-0-	-0-	

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2588 - 2964	
08		3689 X	2997	-0-	-692	-0-	2997	2	N	-0-	-0-	
09		3570 X	2818	-0-	-752	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	
10		3689 X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	
11		3090 X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	
12		3689 X	2851	-0-	-838	-0-	287	1	N	-0-	-0-	
01		3007 X	1374	-0-	-1633	-0-	263	1	N	-0-	-0-	

SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2351 - 2800	
08		3317 X	3090	-0-	-227	-0-	850	1	N	-0-	-0-	
09		3210 X	3156	-0-	-54	-0-	870	1	N	-0-	-0-	
10		3317 X	3191	-0-	-126	-0-	899	1	N	-0-	-0-	
11		3090 X	2414	-0-	-676	-0-	684	1	N	-0-	-0-	
12		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	899	1	N	-0-	-0-	
01		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	899	1	N	-0-	-0-	

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 - 2951	
08		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	
10		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-	
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	
01		1674 N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
SNEED												WELL #: 27C		RRCID -> 285959		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2365 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
08		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	329	1	1096	2	N	-0-					-0-				
09		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	390	1	1162	2	N	-0-					-0-				
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	396	1	1051	2	N	-0-					-0-				
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-				
12		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	399	1	1071	2	N	-0-					-0-				
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	2	N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 29B		RRCID -> 285960		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2504 - 2909	
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	N	-0-					-0-				
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	390	1	1149	2	N	-0-					-0-				
10		2387 N	1552	-0-	-835	-0-	403	1	1149	2	N	-0-					-0-				
11		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	390	1	1048	2	N	-0-					-0-				
12		1581 N	1468	-0-	-113	-0-	403	1	1065	2	N	-0-					-0-				
01		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	403	1	930	2	N	-0-					-0-				

VENT												WELL #: 4C		RRCID -> 285980		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2658 - 3025	
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-				
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-				
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-				
11		1380 N	464	-0-	-916	-0-	464	2			N	-0-					-0-				
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-				
01		1209 N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-					-0-				

VENT												WELL #: 2BB		RRCID -> 285981		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 3037		PERF. 2677 - 3037	
08		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-				
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-				
10		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-				
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-				
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-				
01		1581 N	1036	-0-	-545	-0-	1036	2			N	-0-					-0-				

SNEED 'B'												WELL #: 2C		RRCID -> 286013		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2279 - 3203	
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	N	-0-					-0-				
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	870	1	2053	2	N	-0-					-0-				
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	894	1	2011	2	N	-0-					-0-				
11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	870	1	1891	2	N	-0-					-0-				
12		2728 N	2721	-0-	-7	-0-	897	1	1824	2	N	-0-					-0-				
01		2728 N	2072	-0-	-656	-0-	700	1	1372	2	N	-0-					-0-				

BIVINS												WELL #: 5C		RRCID -> 287916		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 2823		PERF. 2124 - 2823	
*07		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-				
08		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-				
09		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-				
10		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-				
11		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-				
12		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-				
01		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2118 2	N	-0-			-0-
08		2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940 2	N	-0-			-0-
10		2263 N	1932	-0-	-331	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1827 2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719 2	N	-0-			-0-

BURNETT ST		WELL #:		33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
08		2387 N	1338	-0-	-1049	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499 2	N	-0-			-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	1623 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1227	-0-	-385	-0-	1227 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
08		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2302	-0-	-278	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2231 2	N	-0-			-0-
01		2666 N	1386	-0-	-1280	-0-	1386 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
08		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	899 1	1323 2	N	-0-		-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	870 1	1236 2	N	-0-		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	899 1	1315 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	1986	-0-	-174	-0-	870 1	1116 2	N	-0-		-0-
12		2170 N	2058	-0-	-112	-0-	899 1	1159 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	899 1	1161 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
08		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	403 1	1443 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	390 1	1334 2	N	-0-		-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	403 1	1437 2	N	-0-		-0-
11		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	390 1	1361 2	N	-0-		-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	403 1	1441 2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1492	-0-	-337	-0-	403 1	1089 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 -	2769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1402	-0-	-338	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1289	-0-	-540	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874	
08		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2612	-0-	-209	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
11		2490 X	2372	-0-	-118	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2443	-0-	-316	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
01		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2435 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
*07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	962	-0-	-238	-0-	962 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	977	-0-	-263	-0-	977 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	971	-0-	-269	-0-	971 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
08		1426 N	150	-0-	-1276	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1047	-0-	-333	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
*07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	811	-0-	-274	-0-	811 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	841	-0-	-244	-0-	841 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
FEE																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2040 N	1	-0-	-2039	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708																
*07		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
08		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
09		1050 N	863	-0-	-187	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
10		682 N	385	-0-	-297	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119																
08		341 N	50	-0-	-291	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-

BIVINS																
WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181																
*07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08		899 N	879	-0-	-20	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09		870 N	818	-0-	-52	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
10		1550 N	906	-0-	-644	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11		840 N	481	-0-	-359	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
01		899 N	847	-0-	-52	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-

SNEED																
WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841																
08		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1982	2	N	-0-			-0-
09		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1899	2	N	-0-			-0-
10		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1919	2	N	-0-			-0-
11		2790 N	2566	-0-	-224	-0-	-0-	870	1	1696	2	N	-0-			-0-
12		2852 N	2570	-0-	-282	-0-	-0-	899	1	1671	2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2599	-0-	-222	-0-	-0-	899	1	1700	2	N	-0-			-0-

SNEED P																
WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025																
*07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
08		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
10		3627 X	3377	-0-	-250	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
11		3510 X	1902	-0-	-1608	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
12		3627 X	2520	-0-	-1107	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
01		3627 X	2468	-0-	-1159	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	899 1	3369 2		N	-0-			-0-
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	870 1	3189 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	4033	-0-	-152	-0-	899 1	3134 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3574	-0-	-566	-0-	837 1	2737 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	3531	-0-	-747	-0-	899 1	2632 2		N	-0-			-0-
01		4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	899 1	2274 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913	
08		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2			N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766	
*07		2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238 2			N	-0-			-0-
08		2387 X	2222	-0-	-165	-0-	2222 2			N	-0-			-0-
09		2280 X	2106	-0-	-174	-0-	2106 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	2114	-0-	-986	-0-	2114 2			N	-0-			-0-
11		2160 N	2009	-0-	-151	-0-	2009 2			N	-0-			-0-
12		2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2016 2			N	-0-			-0-
01		2108 N	1839	-0-	-269	-0-	1839 2			N	-0-			-0-

READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151	
08		2015 N	206	-0-	-1809	-0-	206 2			N	-0-			-0-
09		1920 N	1629	-0-	-291	-0-	1629 2			N	-0-			-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-			-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-			-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-			-0-
01		2170 N	1807	-0-	-363	-0-	1807 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705	
*07		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963 2			N	-0-			-0-
08		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1938 2			N	-0-			-0-
09		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579 2			N	-0-			-0-
10		2573 N	556	-0-	-2017	-0-	556 2			N	-0-			-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2235 - 2806	
*07		961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2			N	-0-			-0-
08		961 N	941	-0-	-20	-0-	941 2			N	-0-			-0-
09		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2			N	-0-			-0-
10		930 N	379	-0-	-551	-0-	379 2			N	-0-			-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2173 - 2772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		2573 X	2502	-0-	-71	-0-	2502 2	N	-0-			-0-
08		2573 X	2471	-0-	-102	-0-	2471 2	N	-0-			-0-
09		2430 X	2376	-0-	-54	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2207	-0-	-193	-0-	2207 2	N	-0-			-0-
12		2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
01		2356 N	2100	-0-	-256	-0-	2100 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722
*07		4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793 2	N	-0-			-0-
08		4030 X	3631	-0-	-399	-0-	3631 2	N	-0-			-0-
09		3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597 2	N	-0-			-0-
10		3906 X	3593	-0-	-313	-0-	3593 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3352	-0-	-368	-0-	3352 2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391 2	N	-0-			-0-
01		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891
*07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-			-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			-0-
11		960 N	864	-0-	-96	-0-	864 2	N	-0-			-0-
12		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2	N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	2727	PERF.	2296 - 4920
08		1767 X	637	-0-	-1130	-0-	637 2	N	-0-			-0-
09		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
10		1395 X	524	-0-	-871	-0-	524 2	N	-0-			-0-
11		1050 X	798	-0-	-252	-0-	798 2	N	-0-			-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2221 - 4949
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703
08		2917 N	2269	-0-	-648	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2146	-0-	-520	-0-	2146 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2070	-0-	-510	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2105	-0-	-561	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
01		2263 X	1872	-0-	-391	-0-	1872 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
COON, R. S.												WELL #: 16D		RRCID -> 290783		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2390 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		2883 X	2408	-0-	-475	-0-	279 1	2129 2		N	-0-			-0-							
09		2790 X	2003	-0-	-787	-0-	117 1	1886 2		N	-0-			-0-							
10		2883 X	2670	-0-	-213	-0-	279 1	2391 2		N	-0-			-0-							
11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	270 1	2337 2		N	-0-			-0-							
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	279 1	2290 2		N	-0-			-0-							
01		2666 X	598	-0-	-2068	-0-	72 1	526 2		N	-0-			-0-							

SNEED, J. T.												WELL #: 7B		RRCID -> 290788		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2335 - 2817	
*06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-							
07		2852 X	2544	-0-	-308	-0-	168 1	2376 2		N	-0-			-0-							
08		2852 X	2129	-0-	-723	-0-	288 1	1841 2		N	-0-			-0-							
09		2760 X	1583	-0-	-1177	-0-	360 1	1223 2		N	-0-			-0-							
10		2542 N	2478	-0-	-64	-0-	372 1	2106 2		N	-0-			-0-							
11		2070 N	1586	-0-	-484	-0-	336 1	1250 2		N	-0-			-0-							
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	372 1	2109 2		N	-0-			-0-							
01		2480 N	1995	-0-	-485	-0-	330 1	1665 2		N	-0-			-0-							

SNEED, J. T.												WELL #: 7A		RRCID -> 290851		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 2811		PERF. 2344 - 2811	
08		3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796 2			N	-0-			-0-							
09		2490 X	2022	-0-	-468	-0-	2022 2			N	-0-			-0-							
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2			N	-0-			-0-							
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2			N	-0-			-0-							
12		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700 2			N	-0-			-0-							
01		3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2802 2			N	-0-			-0-							

SNEED, J. T.												WELL #: 7C		RRCID -> 290853		COMPL. DATE 03/21/2021		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2280 - 2847	
08		3317 X	3010	-0-	-307	-0-	300 1	2710 2		N	-0-			-0-							
09		2940 X	2035	-0-	-905	-0-	360 1	1675 2		N	-0-			-0-							
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	366 1	2807 2		N	-0-			-0-							
11		2910 X	2670	-0-	-240	-0-	335 1	2335 2		N	-0-			-0-							
12		3007 X	2639	-0-	-368	-0-	366 1	2273 2		N	-0-			-0-							
01		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	366 1	2235 2		N	-0-			-0-							

COON, R. S.												WELL #: 16A		RRCID -> 290929		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 2512 - 3239	
08		3193 X	2532	-0-	-661	-0-	279 1	2253 2		N	-0-			-0-							
09		3090 X	2142	-0-	-948	-0-	117 1	2025 2		N	-0-			-0-							
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	279 1	2763 2		N	-0-			-0-							
11		2460 X	2386	-0-	-74	-0-	270 1	2116 2		N	-0-			-0-							
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	279 1	2445 2		N	-0-			-0-							
01		3038 X	2426	-0-	-612	-0-	279 1	2147 2		N	-0-			-0-							

SNEED P												WELL #: 3D		RRCID -> 291012		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2243 - 3144	
*07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-			-0-							
08		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2			N	-0-			-0-							
09		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193 2			N	-0-			-0-							
10		1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215 2			N	-0-			-0-							
11		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1190 2			N	-0-			-0-							
12		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 2			N	-0-			-0-							
01		1209 N	963	-0-	-246	-0-	963 2			N	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 -	2826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		3379 X	2957	-0-	-422	-0-	2957 2	N	-0-		-0-		
09		3210 X	1352	-0-	-1858	-0-	1352 2	N	-0-		-0-		
10		5208 X	3353	-0-	-1855	-0-	3353 2	N	-0-		-0-		
11		5040 X	2996	-0-	-2044	-0-	2996 2	N	-0-		-0-		
12		5208 X	2204	-0-	-3004	-0-	2204 2	N	-0-		-0-		
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		-0-		

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 -	3039
08		5239 X	4478	-0-	-761	-0-	231 1	4247 2	N	-0-		-0-	
09		5070 X	3920	-0-	-1150	-0-	197 1	3723 2	N	-0-		-0-	
10		6138 X	4466	-0-	-1672	-0-	252 1	4214 2	N	-0-		-0-	
11		5940 X	4485	-0-	-1455	-0-	237 1	4248 2	N	-0-		-0-	
12		6138 X	4159	-0-	-1979	-0-	265 1	3894 2	N	-0-		-0-	
01		4464 X	3832	-0-	-632	-0-	226 1	3606 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 -	2877
08		3317 X	2277	-0-	-1040	-0-	216 1	2061 2	N	-0-		-0-	
09		3210 X	2318	-0-	-892	-0-	196 1	2122 2	N	-0-		-0-	
10		3317 X	2476	-0-	-841	-0-	175 1	2301 2	N	-0-		-0-	
11		2190 X	2187	-0-	-3	-0-	200 1	1987 2	N	-0-		-0-	
12		2387 X	1207	-0-	-1180	-0-	86 1	1121 2	N	-0-		-0-	
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	241 1	2561 2	N	-0-		-0-	

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 -	2995
08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	226 1	3311 2	N	-0-		-0-	
09		3090 X	2651	-0-	-439	-0-	197 1	2454 2	N	-0-		-0-	
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	279 1	3021 2	N	-0-		-0-	
11		3420 X	2846	-0-	-574	-0-	268 1	2578 2	N	-0-		-0-	
12		3534 X	2676	-0-	-858	-0-	261 1	2415 2	N	-0-		-0-	
01		3534 X	2434	-0-	-1100	-0-	223 1	2211 2	N	-0-		-0-	

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 -	3326
08		3658 X	3043	-0-	-615	-0-	279 1	2764 2	N	-0-		-0-	
09		3540 X	2658	-0-	-882	-0-	270 1	2388 2	N	-0-		-0-	
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	279 1	2920 2	N	-0-		-0-	
11		2940 X	2900	-0-	-40	-0-	270 1	2630 2	N	-0-		-0-	
12		3038 X	2925	-0-	-113	-0-	279 1	2646 2	N	-0-		-0-	
01		3193 X	713	-0-	-2480	-0-	81 1	632 2	N	-0-		-0-	

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 -	3331
08		3565 X	1662	-0-	-1903	-0-	1662 2		N	-0-		-0-	
09		3450 X	2220	-0-	-1230	-0-	2220 2		N	-0-		-0-	
10		3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797 2		N	-0-		-0-	
11		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-		-0-	
12		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-	
01		2790 X	634	-0-	-2156	-0-	634 2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 -	3342
08		4774 X	1587	-0-	-3187	-0-	279 1	1308 2	N	-0-		-0-	
09		4620 X	4164	-0-	-456	-0-	270 1	3894 2	N	-0-		-0-	
10		8339 X	4684	-0-	-3655	-0-	279 1	4405 2	N	-0-		-0-	
11		8070 X	4133	-0-	-3937	-0-	270 1	3863 2	N	-0-		-0-	
12		8339 X	2835	-0-	-5504	-0-	279 1	2556 2	N	-0-		-0-	
01		4681 X	279	-0-	-4402	-0-	279 1		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J. T.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-	-0-
07	3317 X	2511	-0-	-806	-0-	2511	2			N	-0-	-0-
08	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-	-0-
09	3210 X	1682	-0-	-1528	-0-	1682	2			N	-0-	-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-	-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	-0-
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-	-0-
01	3317 X	2843	-0-	-474	-0-	2843	2			N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326												
08	4495 X	2030	-0-	-2465	-0-	279	1	1751	2	N	-0-	-0-
09	4350 X	2691	-0-	-1659	-0-	270	1	2421	2	N	-0-	-0-
10	4495 X	3533	-0-	-962	-0-	279	1	3254	2	N	-0-	-0-
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	270	1	2873	2	N	-0-	-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	279	1	2840	2	N	-0-	-0-
01	3534 X	994	-0-	-2540	-0-	279	1	715	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290												
08	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	279	1	2332	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	194	1	2032	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	279	1	2487	2	N	-0-	-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	-0-	-0-
12	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	279	1	2266	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	1967	-0-	-792	-0-	279	1	1688	2	N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582												
*07	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-	-0-
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
09	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			N	-0-	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	-0-
11	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-	-0-
12	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-	-0-
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475												
*07	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-	-0-
08	1085 X	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
09	1050 X	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	-0-
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-	-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623												
*07	5239 X	5077	-0-	-162	-0-	5077	2			N	-0-	-0-
08	5239 X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-	-0-
09	5040 X	4806	-0-	-234	-0-	4806	2			N	-0-	-0-
10	5177 X	4858	-0-	-319	-0-	4858	2			N	-0-	-0-
11	4950 X	4542	-0-	-408	-0-	4542	2			N	-0-	-0-
12	5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-	-0-
01	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3658 X	3059	-0-	-599	-0-	3059 2			N	-0-			-0-
09		3540 X	2926	-0-	-614	-0-	2926 2			N	-0-			-0-
10		3999 X	2908	-0-	-1091	-0-	2908 2			N	-0-			-0-
11		3870 X	2715	-0-	-1155	-0-	2715 2			N	-0-			-0-
12		3999 X	2390	-0-	-1609	-0-	2390 2			N	-0-			-0-
01		3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402 2			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751														
*07		1705 X	1563	-0-	-142	-0-	1563 2			N	-0-			-0-
08		1705 X	1534	-0-	-171	-0-	1534 2			N	-0-			-0-
09		1590 X	1455	-0-	-135	-0-	1455 2			N	-0-			-0-
10		2759 N	1462	-0-	-1297	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
11		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 2			N	-0-			-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-			-0-

FEE														
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623														
08		3348 X	3287	-0-	-61	-0-	3287 2			N	-0-			-0-
09		3240 X	3181	-0-	-59	-0-	3181 2			N	-0-			-0-
10		3348 X	3218	-0-	-130	-0-	3218 2			N	-0-			-0-
11		3240 X	2843	-0-	-397	-0-	2843 2			N	-0-			-0-
12		3286 X	2809	-0-	-477	-0-	2809 2			N	-0-			-0-
01		3286 X	1670	-0-	-1616	-0-	1670 2			N	-0-			-0-

FEE														
WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714														
08		3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3121 2			N	-0-			-0-
09		3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983 2			N	-0-			-0-
10		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	2930 2			N	-0-			-0-
11		3030 X	2790	-0-	-240	-0-	2790 2			N	-0-			-0-
12		3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716 2			N	-0-			-0-
01		3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2393 2			N	-0-			-0-

READ														
WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111														
*07		3751 X	3403	-0-	-348	-0-	3403 2			N	-0-			-0-
08		3658 X	3429	-0-	-229	-0-	3429 2			N	-0-			-0-
09		3510 X	3224	-0-	-286	-0-	3224 2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	3245 2			N	-0-			-0-
11		3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2966 2			N	-0-			-0-
12		3441 X	2926	-0-	-515	-0-	2926 2			N	-0-			-0-
01		3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749 2			N	-0-			-0-

READ														
WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148														
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2			N	-0-			-0-
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2			N	-0-			-0-
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2			N	-0-			-0-
11		3540 X	3327	-0-	-213	-0-	3327 2			N	-0-			-0-
12		3658 X	3270	-0-	-388	-0-	3270 2			N	-0-			-0-
01		3658 X	3117	-0-	-541	-0-	3117 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P				WELL #: S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2301 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		2821 X	2284	-0-	-537	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
09		2700 X	1838	-0-	-862	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
10		2790 X	1684	-0-	-1106	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
11		2700 X	1493	-0-	-1207	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
12		2139 X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
01		2139 X	973	-0-	-1166	-0-	973	2	N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2325 - 2696	
08		1147 X	1030	-0-	-117	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
09		1110 X	980	-0-	-130	-0-	980	2	N	-0-			-0-
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
11		990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2	N	-0-			-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2330 - 2932	
08		1860 X	1713	-0-	-147	-0-	370	1	N	-0-			-0-
09		1800 X	1628	-0-	-172	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		1650 N	1529	-0-	-121	-0-	352	1	N	-0-			-0-
12		1674 N	1514	-0-	-160	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		1705 N	1316	-0-	-389	-0-	333	1	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2286 - 3119	
08		1798 X	1765	-0-	-33	-0-	371	1	N	-0-			-0-
09		1740 X	1650	-0-	-90	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	362	1	N	-0-			-0-
11		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		1674 N	1360	-0-	-314	-0-	341	1	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 44A	RRCID ->	292038	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2347 - 2957	
08		2821 X	2757	-0-	-64	-0-	372	1	N	-0-			-0-
09		2730 X	2520	-0-	-210	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		6014 X	2536	-0-	-3478	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		5820 X	2187	-0-	-3633	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		6014 X	2180	-0-	-3834	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		2759 X	2170	-0-	-589	-0-	372	1	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2349 - 2941	
08		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
09		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		5363 X	2146	-0-	-3217	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		5190 X	1944	-0-	-3246	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		5363 X	1947	-0-	-3416	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	372	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SPURLOCK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		15 1	111 2		N	17	21 1		7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		19 9	95 2		N	14	10 1		11
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		15 1	19 9		N	17	17 1		11
11	150 N	33	-0-	-117	-0-		15 1	18 9		N	16	19 1		8
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		15 1	412 2		N	29	23 1		14
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-		32 9	497 2		N	21	24 1		11
							23 9							
SNEED														
WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970														
08	2728 X	2617	-0-	-111	-0-		372 1	2245 2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2496	-0-	-144	-0-		360 1	2136 2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2529	-0-	-199	-0-		372 1	2157 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2322	-0-	-258	-0-		360 1	1962 2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2294	-0-	-310	-0-		372 1	1922 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2083	-0-	-521	-0-		372 1	1711 2		N	-0-			-0-
SNEED P														
WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895														
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2			N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 2			N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2			N	-0-			-0-
11	780 N	642	-0-	-138	-0-		642 2			N	-0-			-0-
12	806 N	556	-0-	-250	-0-		556 2			N	-0-			-0-
01	775 N	535	-0-	-240	-0-		535 2			N	-0-			-0-
SNEED JT														
WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034														
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-		372 1	2191 2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2412	-0-	-168	-0-		360 1	2052 2		N	-0-			-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		372 1	1616 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2450	-0-	-40	-0-		360 1	2090 2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2381	-0-	-99	-0-		372 1	2009 2		N	-0-			-0-
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		372 1	1794 2		N	-0-			-0-
SNEED -C-														
WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140														
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		344 1	1714 2		N	-0-			-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		360 1	1627 2		N	-0-			-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		372 1	1507 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-		349 1	1370 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1808	-0-	-238	-0-		372 1	1436 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1523	-0-	-368	-0-		358 1	1165 2		N	-0-			-0-
SNEED														
WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867														
08	2077 X	2059	-0-	-18	-0-		372 1	1687 2		N	-0-			-0-
09	1950 X	1744	-0-	-206	-0-		360 1	1384 2		N	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		372 1	1583 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1738	-0-	-242	-0-		360 1	1378 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1719	-0-	-79	-0-		372 1	1347 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1443	-0-	-510	-0-		372 1	1071 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2411 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	372 1	1824 2	N	-0-			-0-
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	359 1	1901 2	N	-0-			-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	372 1	1914 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	348 1	1770 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2170	-0-	-155	-0-	372 1	1798 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2056	-0-	-238	-0-	372 1	1684 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 - 2733	
08		3875 X	3360	-0-	-515	-0-	372 1	2988 2	N	-0-			-0-
09		3750 X	3051	-0-	-699	-0-	360 1	2691 2	N	-0-			-0-
10		3844 X	2955	-0-	-889	-0-	372 1	2583 2	N	-0-			-0-
11		3360 X	3041	-0-	-319	-0-	360 1	2681 2	N	-0-			-0-
12		3348 X	3270	-0-	-78	-0-	372 1	2898 2	N	-0-			-0-
01		3348 X	2816	-0-	-532	-0-	372 1	2444 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 - 3145	
08		2201 X	2084	-0-	-117	-0-	372 1	1712 2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1984	-0-	-56	-0-	360 1	1624 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	372 1	1705 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1890	-0-	-120	-0-	360 1	1530 2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	372 1	1588 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	372 1	1501 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 - 3525	
*07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
*08		2139 N	2058	-0-	-81	-0-	2058 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	1116	-0-	-1734	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2096	-0-	-849	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
01		2077 X	1918	-0-	-159	-0-	1918 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 - 3289	
*07		2759 X	2214	-0-	-545	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2476	-0-	-134	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
01		2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2265 - 3000	
*07		1767 X	1723	-0-	-44	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
08		1767 X	1675	-0-	-92	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
09		1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
01		1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2074 - 2804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2500	-0-	-600	1127	357 1	2143 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2340	-0-	-660	467	342 1	1998 2	N	-0-			-0-
10		2880 N	2413	-0-	-467	-0-	359 1	2054 2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2179	-0-	-251	-0-	342 1	1837 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	2232	-0-	-186	-0-	372 1	1860 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	1895	-0-	-523	-0-	336 1	1559 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2266 - 3070	
08		2480 X	2350	-0-	-130	-0-	372 1	1978 2	N	-0-			-0-
09		2370 X	2175	-0-	-195	-0-	360 1	1815 2	N	-0-			-0-
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	372 1	2012 2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2168	-0-	-112	-0-	360 1	1808 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2107	-0-	-156	-0-	372 1	1735 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2302	-0-	-85	-0-	372 1	1930 2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #:	5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2221 - 3000	
08		2077 X	2063	-0-	-14	-0-	372 1	1691 2	N	-0-			-0-
09		2010 X	1952	-0-	-58	-0-	360 1	1592 2	N	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	372 1	1589 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1742	-0-	-268	-0-	360 1	1382 2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1783	-0-	-232	-0-	372 1	1411 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1330	-0-	-623	-0-	372 1	958 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2232 - 2922	
08		1953 X	1764	-0-	-189	-0-	321 1	1443 2	N	-0-			-0-
09		1890 X	1774	-0-	-116	-0-	356 1	1418 2	N	-0-			-0-
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	360 1	1404 2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1615	-0-	-95	-0-	326 1	1289 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	360 1	1330 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	313 1	1207 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2362 - 3139	
08		3782 X	3085	-0-	-697	-0-	372 1	2713 2	N	-0-			-0-
09		3510 X	3069	-0-	-441	-0-	360 1	2709 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	2997	-0-	-630	-0-	372 1	2625 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3097	-0-	-413	-0-	360 1	2737 2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2684	-0-	-602	-0-	372 1	2312 2	N	-0-			-0-
01		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	372 1	2531 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2360 - 2850	
08		3565 X	3559	-0-	-6	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462 2		N	-0-			-0-
01		3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2332 - 2900	
08		3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	1602	-0-	-1278	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
01		3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 -	2900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		1705 X	1601	-0-	-104	-0-	1601 2		N	-0-		-0-		
09		1620 X	1474	-0-	-146	-0-	1474 2		N	-0-		-0-		
10		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403 2		N	-0-		-0-		
11		1560 N	1402	-0-	-158	-0-	1402 2		N	-0-		-0-		
12		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1280 2		N	-0-		-0-		
01		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 2		N	-0-		-0-		

SNEED, J. T.				WELL #:	72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 -	2850
08		3472 X	2901	-0-	-571	-0-	2901 2		N	-0-		-0-		
09		3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	1221 2		N	-0-		-0-		
10		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-		-0-		
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-		-0-		
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		-0-		
01		3410 X	2080	-0-	-1330	-0-	2080 2		N	-0-		-0-		

SNEED, J. T.				WELL #:	1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 -	2900
*06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		-0-		
07		2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187 2		N	-0-		-0-		
08		2511 X	2174	-0-	-337	-0-	2174 2		N	-0-		-0-		
09		2430 X	1650	-0-	-780	-0-	1650 2		N	-0-		-0-		
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-		-0-		
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-		
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-		
01		2542 N	2125	-0-	-417	-0-	2125 2		N	-0-		-0-		

SNEED, J. T.				WELL #:	5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 -	2800
08		3038 X	542	-0-	-2496	-0-	108 1	434 2	N	-0-		-0-		
09		2910 X	1153	-0-	-1757	-0-	360 1	793 2	N	-0-		-0-		
10		4681 X	1764	-0-	-2917	-0-	222 1	1542 2	N	-0-		-0-		
11		4530 X	279	-0-	-4251	-0-	18 1	261 2	N	-0-		-0-		
12		4681 X	2635	-0-	-2046	-0-	270 1	2365 2	N	-0-		-0-		
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	366 1	2844 2	N	-0-		-0-		

SNEED, J. T.				WELL #:	P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 -	2800
*06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-		
07		3007 X	2183	-0-	-824	-0-	2183 2		N	-0-		-0-		
08		3007 X	2534	-0-	-473	-0-	2534 2		N	-0-		-0-		
09		2790 X	1457	-0-	-1333	-0-	1457 2		N	-0-		-0-		
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-		
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-		
12		2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536 2		N	-0-		-0-		
01		2821 X	2315	-0-	-506	-0-	2315 2		N	-0-		-0-		

SNEED, J. T.				WELL #:	1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 -	2900
08		3441 X	2868	-0-	-573	-0-	2868 2		N	-0-		-0-		
09		3240 X	1732	-0-	-1508	-0-	1732 2		N	-0-		-0-		
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-		-0-		
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-		
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-		
01		3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2978 2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 -	2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
09		2070 X	1877	-0-	-193	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
10		5208 X	1894	-0-	-3314	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
11		5040 X	1799	-0-	-3241	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
12		5208 X	1784	-0-	-3424	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
01		1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 -	3150	
08		2728 X	478	-0-	-2250	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09		2640 X	326	-0-	-2314	-0-	326	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2	N	-0-			-0-
11		2421 N	2170	-0-	-251	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 -	3320	
08		2418 X	1856	-0-	-562	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
09		2340 X	1474	-0-	-866	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	730	-0-	-1161	-0-	730	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 -	3218	
08		3596 X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	847	-0-	-2633	-0-	847	2	N	-0-			-0-
10		3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2	N	-0-			-0-
01		3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	2303	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 -	3360	
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-			-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
01		3472 X	760	-0-	-2712	-0-	760	2	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2758 -	3325	
08		4774 X	2908	-0-	-1866	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3404	-0-	-1216	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
01		4061 X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2780 -	3320	
08		4030 X	2655	-0-	-1375	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
09		3900 X	2014	-0-	-1886	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10		4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	785	-0-	-1881	-0-	785	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
FOSTER																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-					-0-
11		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-					-0-
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-					-0-
01		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-					-0-

GOBER																
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050																
08		4526 X	3357	-0-	-1169	-0-	3357	2		N	-0-					-0-
09		4170 X	3184	-0-	-986	-0-	3184	2		N	-0-					-0-
10		4247 X	3653	-0-	-594	-0-	3653	2		N	-0-					-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-					-0-
12		3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2		N	-0-					-0-
01		3658 X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2		N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050																
08		3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2		N	-0-					-0-
09		3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2		N	-0-					-0-
10		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2		N	-0-					-0-
11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-					-0-
12		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2		N	-0-					-0-
01		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2		N	-0-					-0-

SNEED																
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900																
08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-					-0-
09		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
10		3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	2074	2		N	-0-					-0-
11		3270 X	1793	-0-	-1477	-0-	1793	2		N	-0-					-0-
12		3379 X	1953	-0-	-1426	-0-	1953	2		N	-0-					-0-
01		2201 X	1590	-0-	-611	-0-	1590	2		N	-0-					-0-

SNEED -B-																
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750																
08		2635 X	2433	-0-	-202	-0-	378	1	2055	2	N	-0-				-0-
09		2550 X	2308	-0-	-242	-0-	361	1	1947	2	N	-0-				-0-
10		2542 X	2433	-0-	-109	-0-	403	1	2030	2	N	-0-				-0-
11		2430 X	2241	-0-	-189	-0-	390	1	1851	2	N	-0-				-0-
12		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	398	1	1833	2	N	-0-				-0-
01		2418 X	2107	-0-	-311	-0-	403	1	1704	2	N	-0-				-0-

SNEED -B-																
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000																
08		2852 X	2634	-0-	-218	-0-	377	1	2257	2	N	-0-				-0-
09		2730 X	2657	-0-	-73	-0-	390	1	2267	2	N	-0-				-0-
10		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	392	1	2234	2	N	-0-				-0-
11		2670 X	2283	-0-	-387	-0-	373	1	1910	2	N	-0-				-0-
12		2759 X	2054	-0-	-705	-0-	400	1	1654	2	N	-0-				-0-
01		2759 X	1768	-0-	-991	-0-	317	1	1451	2	N	-0-				-0-

SNEED -B-																
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800																
08		2542 X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2		N	-0-					-0-
09		2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2		N	-0-					-0-
10		2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2		N	-0-					-0-
11		2430 X	1637	-0-	-793	-0-	1637	2		N	-0-					-0-
12		2356 X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2		N	-0-					-0-
01		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: S 52D		RRCID ->	292655	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	2789	PERF. 2076 - 2789		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #: 22D		RRCID ->	292775	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2422 - 2900		
08	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2	N	-0-		-0-
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
10	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2	N	-0-		-0-
11	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2	N	-0-		-0-
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
01	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 4002B		RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2354 - 3000		
08	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	373	1	N	-0-		-0-
09	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
10	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	403	1	N	-0-		-0-
11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	390	1	N	-0-		-0-
12	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	401	1	N	-0-		-0-
01	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	403	1	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2384 - 3000		
08	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
09	2730	X	2494	-0-	-236	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	403	1	N	-0-		-0-
11	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	390	1	N	-0-		-0-
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	402	1	N	-0-		-0-
01	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	403	1	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040B		RRCID ->	292797	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2397 - 3050		
08	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	372	1	N	-0-		-0-
09	1650	X	1474	-0-	-176	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #: 6C		RRCID ->	292871	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2292 - 2900		
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	372	1	N	-0-		-0-
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
10	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	372	1	N	-0-		-0-
11	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	360	1	N	-0-		-0-
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	372	1	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 39C		RRCID ->	293101	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2122 - 3050		
08	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	2214	2	N	-0-		-0-
09	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	39A	RRCID ->	293103	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2115 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1488 X	1403	-0-	-85	-0-	1403 2			N	-0-			-0-
09		1440 X	1290	-0-	-150	-0-	1290 2			N	-0-			-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-			-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2377 - 3140	
08		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	372 1	2496 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2693	-0-	-487	-0-	2693 2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2689	-0-	-504	-0-	372 1	2317 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2464	-0-	-326	-0-	360 1	2104 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	372 1	2179 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2451	-0-	-432	-0-	372 1	2079 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2320 - 2741	
08		5425 X	4852	-0-	-573	-0-	372 1	4480 2		N	-0-			-0-
09		5130 X	4452	-0-	-678	-0-	355 1	4097 2		N	-0-			-0-
10		5084 X	4544	-0-	-540	-0-	360 1	4184 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4430	-0-	-460	-0-	360 1	4070 2		N	-0-			-0-
12		4867 X	4512	-0-	-355	-0-	372 1	4140 2		N	-0-			-0-
01		4867 X	4197	-0-	-670	-0-	372 1	3825 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2379 - 3100	
08		2573 X	2358	-0-	-215	-0-	372 1	1986 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	2246	-0-	-124	-0-	360 1	1886 2		N	-0-			-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	372 1	1881 2		N	-0-			-0-
11		2280 N	2170	-0-	-110	-0-	360 1	1810 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2152	-0-	-173	-0-	372 1	1780 2		N	-0-			-0-
01		2263 N	2117	-0-	-146	-0-	372 1	1745 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2333 - 3150	
08		3906 X	3445	-0-	-461	-0-	372 1	3073 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3135	-0-	-645	-0-	360 1	2775 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3257	-0-	-618	-0-	372 1	2885 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2946	-0-	-354	-0-	360 1	2586 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	372 1	2574 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	3008	-0-	-433	-0-	372 1	2636 2		N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2392 - 2950	
08		4991 X	4466	-0-	-525	-0-	372 1	4094 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4242	-0-	-498	-0-	360 1	3882 2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4317	-0-	-302	-0-	372 1	3945 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	360 1	3798 2		N	-0-			-0-
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	372 1	4397 2		N	-0-			-0-
01		4464 X	3950	-0-	-514	-0-	372 1	3578 2		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2304 - 3200	
08		2139 X	1941	-0-	-198	-0-	372 1	1569 2		N	-0-			-0-
09		2070 X	1878	-0-	-192	-0-	360 1	1518 2		N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	372 1	1431 2		N	-0-			-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	360 1	1442 2		N	-0-			-0-
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	372 1	1331 2		N	-0-			-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	372 1	1260 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON T		WELL #:		63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2534 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2480 X	2432	-0-	-48	-0-	371 1	2061 2	N	-0-		-0-
09		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	360 1	1887 2	N	-0-		-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	367 1	1901 2	N	-0-		-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	353 1	1725 2	N	-0-		-0-
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	372 1	1871 2	N	-0-		-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	264 1	1545 2	N	-0-		-0-

JESTER		WELL #:		18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2496 - 3250
08		4495 X	3669	-0-	-826	-0-	367 1	3302 2	N	-0-		-0-
09		4350 X	3499	-0-	-851	-0-	357 1	3142 2	N	-0-		-0-
10		3348 X	3255	-0-	-93	-0-	328 1	2927 2	N	-0-		-0-
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	360 1	3294 2	N	-0-		-0-
12		3751 X	3546	-0-	-205	-0-	352 1	3194 2	N	-0-		-0-
01		3658 X	3249	-0-	-409	-0-	277 1	2972 2	N	-0-		-0-

SNEED -A-		WELL #:		21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2296 - 3200
08		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	372 1	2407 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	2663	-0-	-277	-0-	360 1	2303 2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	372 1	2355 2	N	-0-		-0-
11		2760 X	2609	-0-	-151	-0-	360 1	2249 2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	372 1	2255 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	2482	-0-	-308	-0-	372 1	2110 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #:		S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2111 - 2886
08		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
10		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-

FEE		WELL #:		S 5	RRCID ->	293427	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2171 - 3150
08		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		S 11D	RRCID ->	293473	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2207 - 3150
*07		9114 X	7000	-0-	-2114	-0-	7000 2		N	-0-		-0-
08		9114 X	6671	-0-	-2443	-0-	6671 2		N	-0-		-0-
09		8310 X	6166	-0-	-2144	-0-	6166 2		N	-0-		-0-
10		7223 X	5996	-0-	-1227	-0-	5996 2		N	-0-		-0-
11		6990 X	5647	-0-	-1343	-0-	5647 2		N	-0-		-0-
12		6665 X	5705	-0-	-960	-0-	5705 2		N	-0-		-0-
01		6665 X	5072	-0-	-1593	-0-	5072 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERTSON			WELL #:		S 1A	RRCID ->	293585	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2082 - 3050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*06		3210 X	2966	-0-	-244	-0-	2966 2			N	-0-			-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-			-0-
08		3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3301 2			N	-0-			-0-
09		3360 X	3169	-0-	-191	-0-	3169 2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3251	-0-	-345	-0-	3251 2			N	-0-			-0-
11		3480 X	3097	-0-	-383	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
12		3441 X	3096	-0-	-345	-0-	3096 2			N	-0-			-0-
01		3286 X	3065	-0-	-221	-0-	3065 2			N	-0-			-0-

BRENT T			WELL #:		23A	RRCID ->	293591	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2512 - 3275		
08		1302 X	1207	-0-	-95	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
09		1260 X	1196	-0-	-64	-0-	344 1	852 2		N	-0-			-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	367 1	866 2		N	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	360 1	779 2		N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	372 1	834 2		N	-0-			-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	372 1	701 2		N	-0-			-0-

BRENT T			WELL #:		23B	RRCID ->	293592	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2471 - 3275		
08		3193 X	2625	-0-	-568	-0-	305 1	2320 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2816	-0-	-274	-0-	360 1	2456 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2417	-0-	-683	-0-	301 1	2116 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2164	-0-	-896	-0-	277 1	1887 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2794	-0-	-368	-0-	348 1	2446 2		N	-0-			-0-
01		2914 X	2412	-0-	-502	-0-	372 1	2040 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		S 2	RRCID ->	293621	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2118 - 3050		
*06		4500 X	3772	-0-	-728	-0-	3772 2			N	-0-			-0-
07		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2			N	-0-			-0-
08		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2			N	-0-			-0-
09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2			N	-0-			-0-
10		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2			N	-0-			-0-
11		4500 X	4356	-0-	-144	-0-	4356 2			N	-0-			-0-
12		4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4424 2			N	-0-			-0-
01		4650 X	4106	-0-	-544	-0-	4106 2			N	-0-			-0-

JESTER			WELL #:		18B	RRCID ->	293628	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2546 - 3275		
08		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	360 1	1821 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2038	-0-	-632	-0-	2038 2			N	-0-			-0-
10		2728 X	1735	-0-	-993	-0-	276 1	1459 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	1974	-0-	-666	-0-	353 1	1621 2		N	-0-			-0-
12		2170 X	2058	-0-	-112	-0-	372 1	1686 2		N	-0-			-0-
01		2170 X	1545	-0-	-625	-0-	213 1	1332 2		N	-0-			-0-

READ			WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2272 - 3114		
*06		3630 X	2996	-0-	-634	-0-	2996 2			N	-0-			-0-
07		3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3331 2			N	-0-			-0-
08		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425 2			N	-0-			-0-
09		3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290 2			N	-0-			-0-
10		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371 2			N	-0-			-0-
11		3420 X	3100	-0-	-320	-0-	3100 2			N	-0-			-0-
12		3410 X	3133	-0-	-277	-0-	3133 2			N	-0-			-0-
01		3410 X	2858	-0-	-552	-0-	2858 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
MASTERTSON			WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		3596 X	3078	-0-	-518	-0-		3078	2		N	-0-				-0-
09		3390 X	2880	-0-	-510	-0-		2880	2		N	-0-				-0-
10		3441 X	2815	-0-	-626	-0-		2815	2		N	-0-				-0-
11		3330 X	2661	-0-	-669	-0-		2661	2		N	-0-				-0-
12		3069 X	2573	-0-	-496	-0-		2573	2		N	-0-				-0-
01		3069 X	2494	-0-	-575	-0-		2494	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325													
08		7378 X	6754	-0-	-624	-0-		6754	2		N	-0-				-0-
09		7140 X	6587	-0-	-553	-0-		6587	2		N	-0-				-0-
10		7378 X	6449	-0-	-929	-0-		6449	2		N	-0-				-0-
11		6990 X	6749	-0-	-241	-0-		6749	2		N	-0-				-0-
12		6975 X	6325	-0-	-650	-0-		6325	2		N	-0-				-0-
01		6820 X	6171	-0-	-649	-0-		6171	2		N	-0-				-0-

JESTER			WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250													
08		2356 X	2033	-0-	-323	-0-		366	1	1667	2	N	-0-			-0-
09		2190 X	1927	-0-	-263	-0-		1927	2		N	-0-				-0-
10		2263 X	1949	-0-	-314	-0-		362	1	1587	2	N	-0-			-0-
11		2130 X	1841	-0-	-289	-0-		360	1	1481	2	N	-0-			-0-
12		2201 X	1601	-0-	-600	-0-		340	1	1261	2	N	-0-			-0-
01		2046 X	1527	-0-	-519	-0-		254	1	1273	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000													
08		3255 X	2918	-0-	-337	-0-		2918	2		N	-0-				-0-
09		3060 X	2752	-0-	-308	-0-		2752	2		N	-0-				-0-
10		3038 X	2834	-0-	-204	-0-		2834	2		N	-0-				-0-
11		3030 X	2663	-0-	-367	-0-		2663	2		N	-0-				-0-
12		3131 X	2464	-0-	-667	-0-		2464	2		N	-0-				-0-
01		2914 X	2160	-0-	-754	-0-		2160	2		N	-0-				-0-

LONGANECKER			WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236													
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117	2		N	-0-				-0-
09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3102	2		N	-0-				-0-
10		2480 X	1732	-0-	-748	-0-		1732	2		N	-0-				-0-
11		2400 X	1383	-0-	-1017	-0-		1383	2		N	-0-				-0-
12		3193 X	1439	-0-	-1754	-0-		1439	2		N	-0-				-0-
01		3193 X	1325	-0-	-1868	-0-		1325	2		N	-0-				-0-

READ			WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100													
08		6789 X	5806	-0-	-983	-0-		5806	2		N	-0-				-0-
09		6570 X	5881	-0-	-689	-0-		5881	2		N	-0-				-0-
10		6634 X	5868	-0-	-766	-0-		5868	2		N	-0-				-0-
11		6240 X	5555	-0-	-685	-0-		5555	2		N	-0-				-0-
12		5828 X	5700	-0-	-128	-0-		5700	2		N	-0-				-0-
01		6076 X	4687	-0-	-1389	-0-		4687	2		N	-0-				-0-

SNEED P			WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500													
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2		N	-0-				-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2		N	-0-				-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-				-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2		N	-0-				-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED P		WELL #: S 58D		RRCID -> 293905		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-	
12		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-	
01		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 58C		RRCID -> 293982		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700								
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-				-0-	
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-	
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-				-0-	
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-	
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 8		RRCID -> 294064		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200								
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-	
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-	
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				-0-	
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-	
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 13		RRCID -> 294091		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715								
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-	
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-				-0-	
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-	
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON		WELL #: S 24D		RRCID -> 294097		COMPL. DATE 09/17/2022		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902								
*02		1400 X	368	-0-	-1032	-0-	368	2		N	-0-				-0-	
*03		1550 X	323	-0-	-1227	-0-	323	2		N	-0-				-0-	
*04		1500 X	319	-0-	-1181	-0-	319	2		N	-0-				-0-	
*05		1550 X	319	-0-	-1231	-0-	319	2		N	-0-				-0-	
*06		1500 N	376	-0-	-1124	-0-	376	2		N	-0-				-0-	
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-	
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-	
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON		WELL #: S 24C		RRCID -> 294108		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902								
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-	
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-	
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-				-0-	
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				-0-	
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-	
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #:		S 58D	RRCID ->	294109	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2657 - 3115				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-

CARVER, C.S. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	294143	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3130 - 3318				
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		S 20D	RRCID ->	294166	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2845 - 3650				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		S 4	RRCID ->	294182	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2054 - 3000				
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-				-0-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		S 7	RRCID ->	294189	COMPL. DATE	10/19/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2043 - 2800				
08	4402 X	3652	-0-	-750	-0-	3652	2			N	-0-				-0-
09	4200 X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-				-0-
10	3689 X	3388	-0-	-301	-0-	3388	2			N	-0-				-0-
11	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-				-0-
12	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	3222	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	2843	-0-	-815	-0-	2843	2			N	-0-				-0-

SOUTH HERRING		WELL #:		207	RRCID ->	294200	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2660 - 2753				
08	961 N	827	-0-	-134	-0-	817	2	10	9	N	9	6	1		6
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	N	7	5	1		8
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	13	1		6
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15	13	1		8
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	811	2	15	9	N	14	16	1		6
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1		6

SOUTH HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	294213	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2619 - 2789				
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-				-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SOUTH HERRING		WELL #:		204	RRCID ->	294214	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2703 - 2871		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1001	2	12	9	N	11	4	1	7
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	N	8	6	1	9
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9	18	1	-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	Y	30	20	1	10
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	Y	23	27	1	6
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	Y	17	15	1	8

ETHELYN		WELL #:		272D	RRCID ->	294559	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2776 - 3350		
08	5735 X	4245	-0-	-1490	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
09	5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
10	5270 X	4129	-0-	-1141	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	2589	-0-	-2511	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	4378	-0-	-241	-0-	65	1	4313	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3912	-0-	-490	-0-	64	1	3848	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		S 9	RRCID ->	294572	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2129 - 2767		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233A	RRCID ->	294573	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2799 - 3350		
08	4526 X	3500	-0-	-1026	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
09	4380 X	3543	-0-	-837	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
10	4371 X	3477	-0-	-894	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	2142	-0-	-2088	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
12	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	53	1	3465	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3559	-0-	-99	-0-	58	1	3501	2	N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		232C	RRCID ->	294574	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2777 - 3342		
08	3844 X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
09	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
10	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
11	3600 X	1855	-0-	-1745	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	48	1	3171	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	51	1	3089	2	N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		232A	RRCID ->	294575	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2799 - 3400		
08	4495 X	3381	-0-	-1114	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
09	4350 X	3408	-0-	-942	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	3313	-0-	-810	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	2028	-0-	-1962	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	53	1	3490	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	55	1	3318	2	N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		232D	RRCID ->	294577	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2778 - 3350		
08	3317 X	2446	-0-	-871	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	2507	-0-	-703	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	39	1	2600	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2377	-0-	-227	-0-	39	1	2338	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HENKEL				WELL #: 241C	RRCID ->	294578	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2668 -	3150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560	1	N	-0-			-0-
11	3060 X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2	N	-0-			-0-

HENKEL				WELL #: 241B	RRCID ->	294580	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2771 -	3225
08	1953 X	1466	-0-	-487	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
09	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-

KELL				WELL #: 242A	RRCID ->	294595	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2771 -	3200
08	2418 X	1975	-0-	-443	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-

LOR				WELL #: 243D	RRCID ->	294603	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2714 -	3215
08	3100 N	1762	-0-	-1338	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-

KELL				WELL #: 242B	RRCID ->	294607	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2769 -	3150
08	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #: 3B	RRCID ->	294669	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2647 -	3050
08	11780 X	2457	-0-	-9323	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
09	11400 X	2457	-0-	-8943	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	879	-0-	-1101	-0-	879	2	N	-0-			-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1083	-0-	-1459	-0-	1083	2	N	-0-			-0-

CARVER, C.S. -A-				WELL #: 15	RRCID ->	294672	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3144 -	3326
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	493	-0-	-747	-0-	493	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #:	4A	RRCID ->	294750	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2669 - 3102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	8525 X	2097	-0-	-6428	-0-	450	1	1647	2	N	-0-	-0-
09	8250 X	1899	-0-	-6351	-0-	1899	2			N	-0-	-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-

LOR				WELL #:	243B	RRCID ->	294843	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2761 - 3215
08	3100 N	1429	-0-	-1671	-0-	392	1	1037	2	N	-0-	-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	-0-

VENT				WELL #:	3D	RRCID ->	294853	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2512 - 3004
08	5425 X	2544	-0-	-2881	-0-	546	1	1998	2	N	-0-	-0-
09	5250 X	2589	-0-	-2661	-0-	2589	2			N	-0-	-0-
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-	-0-
12	2542 X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-	-0-
01	2666 X	732	-0-	-1934	-0-	732	2			N	-0-	-0-

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	294875	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2717 - 3054
08	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-	-0-
09	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			N	-0-	-0-
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-	-0-
01	2449 N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2			N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #:	16C	RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2565 - 3050
08	3472 X	621	-0-	-2851	-0-	621	2			N	-0-	-0-
09	3360 X	1317	-0-	-2043	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
10	2728 N	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			N	-0-	-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	-0-

HENKEL				WELL #:	241A	RRCID ->	294942	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2771 - 3200
08	8680 X	3585	-0-	-5095	-0-	984	1	2601	2	N	-0-	-0-
09	8400 X	3436	-0-	-4964	-0-	3436	2			N	-0-	-0-
10	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	3139	2			N	-0-	-0-
11	3750 X	2675	-0-	-1075	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-	-0-
01	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #:	16B	RRCID ->	294962	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2523 - 3050
08	3565 X	1619	-0-	-1946	-0-	1619	2			N	-0-	-0-
09	3450 X	1372	-0-	-2078	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
10	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-	-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ZELLA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
08		3255 X	1491	-0-	-1764	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
09		3150 X	1414	-0-	-1736	-0-	1414	2		N	-0-	-0-
10		3069 N	1202	-0-	-1867	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-

ETHELYN												
WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334												
08		7130 X	3862	-0-	-3268	-0-	3862	2		N	-0-	-0-
09		6900 X	3897	-0-	-3003	-0-	3897	2		N	-0-	-0-
10		4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	3848	2		N	-0-	-0-
11		4770 X	2385	-0-	-2385	-0-	2385	2		N	-0-	-0-
12		4247 X	4084	-0-	-163	-0-	61	1	4023	2	N	-0-
01		4030 X	2698	-0-	-1332	-0-	44	1	2654	2	N	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000												
08		4030 X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
09		3900 X	1434	-0-	-2466	-0-	1434	2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2		N	-0-	-0-
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-

STEM												
WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150												
08		4960 X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2		N	-0-	-0-
09		4800 X	3362	-0-	-1438	-0-	3362	2		N	-0-	-0-
10		3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
12		3596 X	2994	-0-	-602	-0-	2994	2		N	-0-	-0-
01		3596 X	1446	-0-	-2150	-0-	1446	2		N	-0-	-0-

GOB												
WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229												
08		5301 X	2140	-0-	-3161	-0-	2140	2		N	-0-	-0-
09		5130 X	1949	-0-	-3181	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
10		3255 X	1659	-0-	-1596	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
11		2370 X	1678	-0-	-692	-0-	1678	2		N	-0-	-0-
12		2449 X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2		N	-0-	-0-
01		2139 X	769	-0-	-1370	-0-	769	2		N	-0-	-0-

GOB												
WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125												
08		7595 X	1875	-0-	-5720	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
09		7350 X	1735	-0-	-5615	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
10		2852 N	1778	-0-	-1074	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000												
08		4030 X	2188	-0-	-1842	-0-	2188	2		N	-0-	-0-
09		3900 X	2040	-0-	-1860	-0-	2040	2		N	-0-	-0-
10		2821 N	1764	-0-	-1057	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-	-0-
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANGMACK		WELL #:		7C	RRCID ->	295081	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2680 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2790 X	1726	-0-	-1064	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
09		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		3B	RRCID ->	295091	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2615 - 3200	
08		9683 X	2317	-0-	-7366	-0-	2317	2	N	-0-		-0-
09		3750 X	2143	-0-	-1607	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		-0-
11		2550 N	2356	-0-	-194	-0-	2356	2	N	-0-		-0-
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-		-0-
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		8	RRCID ->	295092	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3026 - 3170	
08		2015 X	1107	-0-	-908	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
09		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANGMACK		WELL #:		7A	RRCID ->	295110	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2671 - 3200	
08		5704 X	5347	-0-	-357	-0-	5347	2	N	-0-		-0-
09		5520 X	4848	-0-	-672	-0-	4848	2	N	-0-		-0-
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-		-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		-0-
12		4123 X	4045	-0-	-78	-0-	4045	2	N	-0-		-0-
01		4123 X	3425	-0-	-698	-0-	3425	2	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		10	RRCID ->	295136	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2820 - 3111	
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
09		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
10		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-		-0-
11		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	228	1	N	2104 2		-0-

RUBIN		WELL #:		10A	RRCID ->	295156	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2625 - 3100	
08		4805 X	3908	-0-	-897	-0-	3908	2	N	-0-		-0-
09		4650 X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-		-0-
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-		-0-
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-		-0-

PRISCILLA		WELL #:		9C	RRCID ->	295267	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2500 - 2950	
08		3720 X	1822	-0-	-1898	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	1722	-0-	-1878	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
10		2418 N	1520	-0-	-898	-0-	1520	2	N	-0-		-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCDOWELL 'B'												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
09	3780 X	568	-0-	-3212	-0-	568	2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2		N	-0-		-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-
12	1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
01	1643 X	1139	-0-	-504	-0-	1139	2		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
10	0	1553	-0-	1553	1553	1553	2		N	-0-		-0-
*11	DELQ PR	2136	-0-	2136	3689	2136	2		N	-0-		-0-
*12	DELQ PR	2226	-0-	2226	5915	2226	2		N	-0-		-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	3094				N	NO RPT		-0-

READ												
WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	399 X	NO RPT	-0-	-399	-0-				N	NO RPT		-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE												
WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				N	NO RPT		-0-

SULLIVAN - WELLS												
FEE, SULLIVAN												
828720												
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080												
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-		-0-
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
*01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		-0-

FEE, SULLIVAN												
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200												
08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1618	-0-	-302	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1214	-0-	-522	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

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

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		//CONT.// 865980														
		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE				WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3510 - 3675				
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

MARVIN				WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200				
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

THATEN				WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3338 - 3577				
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620				
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408				
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550				
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100			
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260			
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400			
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200			
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300			
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043			
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	-0-
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275			
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550			
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500			
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550			
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160			
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250			
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362	3		N	-0-
09	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170	3		N	-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3		N	-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3		N	-0-
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		1029	3		N	-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-
09	270 N	162	-0-	-108	-0-		162	3		N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3		N	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3		N	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	3		N	-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3		N	-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	3		N	-0-
11	1500 N	1266	-0-	-234	-0-		1266	3		N	-0-
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-		1121	3		N	-0-
01	1364 N	903	-0-	-461	-0-		903	3		N	-0-

TREK EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362	3		N	-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-		357	3		N	-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-		309	3		N	-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321	3		N	-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311	3		N	-0-

TREJIM OPERATORS, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRYMA OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
TRYMA OPERATING		//CONT.// 872142								
JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024611		COMPL. DATE 07/12/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
09	0 X	991	-0-	991	-0-	991 2	N	-0-		-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025315		COMPL. DATE 07/28/1927		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 025316		COMPL. DATE 03/25/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH -J-		WELL #: 2		RRCID -> 132846		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH -J-		WELL #: 3		RRCID -> 134226		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-

BIVINS "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438	
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364	
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-			-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336	
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
WAGNER OIL COMPANY			891175									
HARLAN		WELL #:	5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023									
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WRAY		WELL #:	1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEERS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN		WELL #:	2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.			925821									
SHERIDAN		WELL #:	2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468				
08	1	X	1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//	925821								
DREY		WELL #:	2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184		JORDEN-BROWN		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-				
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-				
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-				
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-				
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-				
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-				

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		MCCONNELL, J. C.		WELL #:	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				

CHRISTIAN-SHAFFER		935428		FEE -244-		WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

WTG EXPLORATION		945220		BUNGER		WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	1830 N	78	-0-	-1752	-0-	78	2	N	-0-	-0-				
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-				
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-	-0-				
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	-0-				
01	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531								
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2895 - 2992
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2024												

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23												

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2914 - 3171
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023												

6A PRODUCTION				953900								
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2739 - 2888
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			68831 200		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC			016536										
HUMPHRYS			WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-		-0-

RIGSBY			WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050	
08		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-		-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			019510										
WHITTENBURG			WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC			083236										
DAVIS			WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566	
08		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC			100179										
SNEED			WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DRAIN OIL CO. LLC			227879									
SANFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

LARGE OPERATING LLC			486623									
JOHNSON, A. K.			WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584	
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

YAKE -G-			WELL #:	9	R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732
08	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

YAKE -G-			WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924	
08	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
11	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-			WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LERA			496774									
SANFORD UNIT -K-			WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771															
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799															
08	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154															
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005															
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692															
08	434	N	202	-0-	-232	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	184	-0-	-176	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616															
08	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	67	-0-	-143	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	248	N	83	-0-	-165	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
BOST		WELL #: 1R		RRCID -> 027102		COMPL. DATE 04/15/1961		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1626 - 1730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
BOST		WELL #: 3R		RRCID -> 027104		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1594 - 1694						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
BOST		WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1550 - 1650						
08	584	N	93	-0-	-491	B	-0-	93	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	565	N	73	-0-	-492	B	-0-	73	3	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-					-0-
SANFORD -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	279	N	141	-0-	-138	B	-0-	141	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	3	N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3	N	-0-					-0-
CLINTON-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1565 - 1702						
08	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	B	-0-	73	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-					-0-
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1700						
08	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF.	1240 - 1460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	436	-0-	-254	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	119	-0-	-749	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 - 1758
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510
MASTERTSON, M.												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

POLARIS OPERATING, LLC		WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980
THOMPSON												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903
JAMESON												
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOST		WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	127	3	-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	185	3	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	186	3	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A-		WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1605 - 1698
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1437 - 1667
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1579 - 1770
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	506	3	-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	569	3	-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	625	3	-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	377	3	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	190	3	-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1618 - 1638
08		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	268	3	-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	200	3	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	277	3	-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	312	3	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	322	3	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1701 - 2100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
11		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
12		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1650 - 2100
08		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
11		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
12		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
01		894 N	NO RPT	-0-	-894 B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
08		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
BIVINS -HH-		WELL #:		2	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
JOHNSON		WELL #:		102 A	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
10		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11		360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
12		372 N	138	-0-	-234 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
01		310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
DEAHL, C. E.				WELL #:		1R		RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH		2015 PERF. 1772 - 1992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	331 2	6 9	N	5	4 1		2		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	310 2	7 9	N	6	7 1		1		
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	311 2	8 9	N	7	7 1		1		
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	290 2	10 9	N	9	9 1		1		
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	296 2	10 9	N	9	8 1		2		
01		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	275 2	13 9	N	12	11 1		3		

ALLISON				WELL #:		1R		RRCID -> 027055		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH		1713 PERF. 1463 - 1513	
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-		
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-		
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-		
12		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-		
01		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:		2R		RRCID -> 027056		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH		2194 PERF. 1817 - 2050	
08		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-		
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-		
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-		
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-		
01		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:		4R		RRCID -> 027057		COMPL. DATE 09/27/1961		TOTAL DEPTH		1775 PERF. 1524 - 1604	
08		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-		
10		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-			-0-		
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-		
12		744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-		
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:		6R		RRCID -> 027058		COMPL. DATE 08/12/1961		TOTAL DEPTH		1770 PERF. 1513 - 1541	
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-		
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-		
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-		
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-		
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:		7R		RRCID -> 027059		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH		1894 PERF. 1628 - 1668	
08		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-		
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-		
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-		
11		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-		
12		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-		
01		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #:		8R		RRCID -> 027060		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		9R		RRCID -> 027061		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	880	-0-	-80	B	-0-	880	2	N	-0-	-0-
10	992 N	968	-0-	-24	B	-0-	968	2	N	-0-	-0-
11	930 N	916	-0-	-14	B	-0-	916	2	N	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2	N	-0-	-0-
01	961 N	929	-0-	-32	B	-0-	929	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		11R		RRCID -> 027063		COMPL. DATE 08/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-
11	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	371	2	N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2	N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		12R		RRCID -> 027064		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		13R		RRCID -> 027065		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		15R		RRCID -> 027067		COMPL. DATE 09/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1140 N	1116	-0-	-24	B	-0-	1116	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1152	-0-	-119	B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	N	-0-	-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A150R		RRCID -> 027070		COMPL. DATE 11/06/1956		TOTAL DEPTH 3134		PERF. 2349 - 2620						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2			N	-0-					-0-
10		961 N	875	-0-	-86 B	-0-	875 2			N	-0-					-0-
11		930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 2			N	-0-					-0-
12		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 2			N	-0-					-0-
01		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 027071		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 1483 - 2761						
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BOST		WELL #: 1R		RRCID -> 027072		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1647 - 1671						
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-					-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-					-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2			N	-0-					-0-
12		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2			N	-0-					-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-					-0-

BOST		WELL #: 2R		RRCID -> 027073		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1558 - 1593						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOST		WELL #: 3R		RRCID -> 027074		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1869		PERF. 1606 - 1642						
08		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2			N	-0-					-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2			N	-0-					-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-					-0-
12		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2			N	-0-					-0-
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2			N	-0-					-0-

CRAWFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027075		COMPL. DATE 07/22/1961		TOTAL DEPTH 2091		PERF. 1837 - 2014						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DUNAWAY		WELL #: A 3 C		RRCID -> 027076		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 1567 - 1794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 027077		COMPL. DATE 08/21/1960		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1936 - 2029	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23											

MASTERTSON		WELL #: 2R		RRCID -> 027078		COMPL. DATE 07/28/1960		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1662 - 1872	
08	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 3R		RRCID -> 027079		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH 1878		PERF. 1566 - 1788	
08	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	1024	-0-	-26 B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 5R		RRCID -> 027080		COMPL. DATE 10/05/1960		TOTAL DEPTH 1566		PERF. 1332 - 1540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 6R		RRCID -> 027081		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1799 - 2081	
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-	
10	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-	
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
12	806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
10	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 2	N	-0-			-0-	
12	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
01	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837												
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830												
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-	
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832												
08	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
11	600 N	505	-0-	-95 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668												
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-		
10	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-		
11	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-		
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-		
01	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-		

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778			
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-		
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-		
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-		
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-		
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-		

MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 1468 - 1668			
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-		
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-		
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-		
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-		
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-		

MASTERTSON		WELL #: B 92R		RRCID -> 027091		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON		WELL #: D 4R		RRCID -> 027092		COMPL. DATE 05/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2	N	-0-			-0-		
10	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2	N	-0-			-0-		
11	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-		
12	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-		
01	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287 2	N	-0-			-0-		

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027094		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1715 - 1755			
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-		
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-		
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-		
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-		
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #:		1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	1579 - 1786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-	
10	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-	
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-	
01	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON		WELL #:		1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

WARRICK		WELL #:		1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1506 - 1532
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	

WARRICK		WELL #:		2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF.	1476 - 1538
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	

WARRICK		WELL #:		3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	68 2	18 9	N	16	2 1		16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	159 2	8 9	N	7	18 1		5
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151 2	11 9	N	10	11 1		4
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	137 2	10 9	N	9	12 1		1
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	131 2	18 9	N	16	13 1		4
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	128 2	20 9	N	18	16 1		6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
SHAFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
08		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
08		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	97 2	1 9 N	1	1 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	92 2	1 9 N	1	1 1		-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	85 2	2 9 N	2	2 1		-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	75 2	2 9 N	2	2 1		-0-
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	78 2	2 9 N	2	1 1		1
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	121 2	1 9 N	1	1 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	115 2	2 9 N	2	1 1		1
10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	116 2	2 9 N	2	2 1		1
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	106 2	1 9 N	1	2 1		-0-
12		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	101 2	2 9 N	2	2 1		-0-
01		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	97 2	2 9 N	2	1 1		1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	843 2	9 9 N	8	9 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	796 2	8 9 N	7	5 1		4
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	643 2	10 9 N	9	11 1		2
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	530 2	11 9 N	10	10 1		2
12		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	534 2	11 9 N	10	11 1		1
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	512 2	10 9 N	9	8 1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3 9	N	3	3 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	290	2	3 9	N	3	2 1	2
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	283	2	3 9	N	3	4 1	1
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	259	2	6 9	N	5	5 1	1
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	271	2	7 9	N	6	6 1	1
01	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	243	2	4 9	N	4	4 1	1
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	10	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	10			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	19	9	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	27	8	2		N	-0-		-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970												
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	726	2	8 9	N	7	6 1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	776	2	7 9	N	6	5 1	6
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	709	2	11 9	N	10	11 1	5
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	647	2	13 9	N	12	12 1	5
12	558 N	308	-0-	-250 B	-0-	299	2	9 9	N	8	9 1	4
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	862	2	20 9	N	18	13 1	9
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624												
08	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2		N	-0-		-0-
10	372 N	12	-0-	-360 B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	279 N	70	-0-	-209 B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
08		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	127	2	1	9	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	132	2	1	9	1
10		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	130	2	2	9	1
11		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	126	2	2	9	1
12		124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			-0-
01		124 N	83	-0-	-41	B	-0-	81	2	2	9	1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
08		93 N	88	-0-	-5	B	-0-	87	2	1	9	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	85	-0-	-5	B	-0-	84	2	1	9	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	B	-0-	87	2	1	9	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	B	-0-	82	2	2	9	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	B	-0-	79	2	2	9	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	B	-0-	77	2	2	9	1

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
08		217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			-0-
12		217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			-0-
01		217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614												
*06		450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-					-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			-0-
08		434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			-0-
10		496 N	424	-0-	-72	B	-0-	424	2			-0-
11		420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	2			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			-0-
01		434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407	2			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
*06		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					-0-
07		217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			-0-
08		217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			-0-
10		217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07		527 N	244	-0-	-283 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01		589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

*06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07		372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

*06		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10		992 N	958	-0-	-34 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01		961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

08		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	186	2	8	9	N	7	6	1			3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	179	2	8	9	N	7	8	1			2
10		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	169	2	8	9	N	7	7	1			2
11		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	160	2	10	9	N	9	8	1			3
12		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	155	2	11	9	N	10	9	1			4
01		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	161	2	15	9	N	14	13	1			5

SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794															
08		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	196	2	4	9	N	4	7	1	2
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	170	-0-	-40 B	-0-	164	2	6	9	N	5	5	1	2
10		217 N	47	-0-	-170 B	-0-	44	2	3	9	N	3	2	1	3
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	204	2	15	9	N	14	16	1	1
12		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	129	2	17	9	N	15	15	1	1
01		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	28	2	10	9	N	9	1	1	9
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792															
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850															
08		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1	1
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	216	2	1	9	N	1	1	1	1
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	223	2	3	9	N	3	3	1	1
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	220	2	4	9	N	4	4	1	1
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	222	2	6	9	N	5	5	1	1
01		217 N	93	-0-	-124 B	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1	-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS -A-				WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A-				WELL #:	11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A-				WELL #:	12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A-				WELL #:	13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A-				WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1672 - 1739				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A-				WELL #:	15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1534 - 1580				
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	367	2	15	9	N	14	11	1		6
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	358	2	13	9	N	12	15	1		3
10	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	347	2	18	9	N	16	15	1		4
11	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	316	2	19	9	N	17	15	1		6
12	372 N	315	-0-	-57	B	-0-	295	2	20	9	N	18	17	1		7
01	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	318	2	26	9	N	24	23	1		8

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	128 2	6 9	N	5	4 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	67	-0-	-83 B	-0-	65 2	2 9	N	2	4 1	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634												
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	111 2	2 9	N	2	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	105 2	2 9	N	2	3 1	-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	99 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	85 2	3 9	N	3	3 1	-0-
12		124 N	72	-0-	-52 B	-0-	69 2	3 9	N	3	2 1	1
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	60 2	2 9	N	2	2 1	1
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689												
08		248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
10		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
12		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586												
08		496 N	52	-0-	-444	B	-0-	52	2			2
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	403	-0-	-47	B	-0-	403	2			2
10		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			2
11		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			2
12		403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2			2
01		434 N	340	-0-	-94	B	-0-	340	2			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663												
08		279 N	31	-0-	-248	B	-0-	31	2			1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2			1
10		341 N	265	-0-	-76	B	-0-	265	2			1
11		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			1
12		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			1
01		279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548												
08		155 N	19	-0-	-136	B	-0-	19	2			1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			1
10		217 N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2			1
11		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			1
12		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			1
01		186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576												
08		217 N	34	-0-	-183	B	-0-	34	2			1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2			1
10		279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			1
11		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			1
12		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			1
01		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611												
08		237 R	200	-0-	-37	B	-0-	200	2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			-0-
10		210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563															
08		465 N	377	-0-	-88 B	-0-	298	1	79	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		390 N	339	-0-	-51 B	-0-	283	1	56	2	N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	298	1	42	2	N	-0-			-0-
11		360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300	1			N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618															
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10	837 N	466	-0-	-371 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	190 1	700 2	N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	214 1	747 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 - 1526	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831 - 2031	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772 - 1787	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683												
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583												
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-		
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-		
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-		
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-		
12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-		
01	217 N	177	-0-	-40	B	-0-			N	-0-		

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656												
08	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	118	1	725	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	135	1	755	2	N	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	140	1	771	2	N	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	135	1	741	2	N	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	136	1	760	2	N	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	122	1	728	2	N	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -B-		WELL #:		9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1713 - 1926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-	124 2		-0-
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	58 1	N	-0-	153 2		-0-

STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF.	1566 - 1585
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	202 1	N	-0-	759 2		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	192 1	N	-0-	643 2		-0-
10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	202 1	N	-0-	643 2		-0-
11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	192 1	N	-0-	501 2		-0-
12		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	187 1	N	-0-	622 2		-0-
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	153 1	N	-0-	501 2		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1622 - 1724
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1530 - 1748
08		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
10		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
11		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1759 - 1830
08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1735 - 1946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
10	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-	
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON -AC-		WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1606 - 1646
08	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	43	-0-	-205 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1736 - 1904
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	

LATIN		WELL #:		2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1675 - 1776
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-	
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-	

POLLY		WELL #:		2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1689 - 1723
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

RECORD, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1563 - 1799
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23										
SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
08	217 N	120	-0-	-97	B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
01	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	1879 R	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879 2	N	-0-	-0-
12	1477 R	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477 2	N	-0-	-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329 2	N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574		
08	93 N	10	-0-	-83	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2	N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581		
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
SNOW, E. L.			WELL #:		12	RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1036 - 1688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-

WILD BILL			WELL #:		3	RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638	
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE			WELL #:		2	RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718	
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-

ZELL			WELL #:		5	RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798	
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-

ZELL			WELL #:		6	RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1784 - 1870	
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-

ZELL			WELL #:		8	RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999 2		N	-0-			-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
11		990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130			
08	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	232	-0-	-68	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 032018		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768			
*06	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-		N	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
01	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835			
08	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
10	899 N	898	-0-	-1	B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	1510 N	782	-0-	-728 B	-0-	782 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
10	1023 #	973	-0-	-50 B	-50	973 2	N	-0-	-0-
11	990 #	875	-0-	-115 B	-165	875 2	N	-0-	-0-
12	1023 #	867	-0-	-156 B	-321	867 2	N	-0-	-0-
01	961 #	841	-0-	-120 B	-441	841 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822	
*06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-	-0-
07	527 N	24	-0-	-503 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
08	713 N	308	-0-	-405 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-	-0-

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983	
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
10	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765																	
08		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
11		180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12		186 N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
01		186 N	118	-0-	-68	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645																	
08		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
12		93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
01		93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596																	
08		341 N	285	-0-	-56	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2		N	-0-					-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
12		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872	
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
10		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
11		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
12		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	
01		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	

WARRICK		WELL #:		4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548	
08		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
11		540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
01		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, E. B.		WELL #:		201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648	
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
11		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
12		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF. 1601 - 1669	
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
10		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
11		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-	-0-	
12		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1884 - 2116	
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2	N	-0-	-0-	
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
12		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
11	180 N	34	-0-	-146 B	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
12	403 N	256	-0-	-147 B	-0-	256	2		N	-0-		-0-
01	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-			WELL #:		5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2118 - 2504
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	61	1	210	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	62	1	215	2	N	-0-	-0-
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	66	1	127	2	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	64	1	200	2	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	72	1	211	2	N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	85	1	174	2	N	-0-	-0-

KERMICLE			WELL #:		4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1896 - 2029
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-		-0-
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2		N	-0-		-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-		-0-

FEE			WELL #:		2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419															
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	45	1	104	2	N	3	2	1	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			3	9							
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10		155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		150 N	47	-0-	-103 B	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	56	2	3	9	N	3	2	1	1
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642															
08		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12		124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761															
08		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	292	1	472	2	N	-0-			-0-
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	304	1	510	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
SNEED P			WELL #:		3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
11		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-

STATE -A-			WELL #:		A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-

FEE			WELL #:		3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
08		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
08		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
11		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12		465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797	
08		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657	
08		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON -G-		WELL #: 3R		RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1586 - 1598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	600 2	18 9	N	16	18 1	5
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	575 2	18 9	N	16	16 1	5
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	568 2	15 9	N	14	17 1	2
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	542 2	20 9	N	18	15 1	5
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	551 2	36 9	N	33	30 1	8
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	528 2	35 9	N	32	32 1	8

SNEED, J. T.		WELL #: 202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112		PERF. 1604 - 1831		
*06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
07		279 N	30	-0-	-249 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
01		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 3R		RRCID -> 039117		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 2019		PERF. 1704 - 1892		
08		1820 R	525	-0-	-1295 B	-0-	525 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 #	521	-0-	-169 B	-169	521 2		N	-0-		-0-
10		353 N	522	-0-	169 B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-
12		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-		-0-
01		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 202		RRCID -> 039539		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1353 - 1368		
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
11		330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-

MASTERSON -C-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039585		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1661 - 1880		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON -P-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039586		COMPL. DATE 12/28/1965		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1788 - 1999		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240												
08		48 N	48	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-			1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	44	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-			1
10		93 N	46	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-			1
11		60 N	41	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			1
12		41 N	41	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			1
01		41 N	41	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			1
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152												
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972												
08		620 N	565	-0-	B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	565	-0-	B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		662 N	662	-0-	B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12		673 N	673	-0-	B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
01		589 N	585	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032												
08		1572 N	1572	-0-	B	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1508	-0-	B	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1535	-0-	B	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1472	-0-	B	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1506	-0-	B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1423	-0-	B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597												
08		372 N	369	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	354	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
12		372 N	357	-0-	B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
01		372 N	343	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 20 R		RRCID -> 041137		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 21 R		RRCID -> 041138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767		
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
01	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 22 R		RRCID -> 041139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870		
08	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
01	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 20R		RRCID -> 041307		COMPL. DATE 09/23/1966		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541		
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 2	N	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-		-0-
11	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-		-0-
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 4 R		RRCID -> 043397		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063		
08	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
10	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 23 R		RRCID -> 043398		COMPL. DATE 08/07/1967		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091		
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #:		24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1763 - 1991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-				-0-
01	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 2	N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF.	1631 - 1841
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-				-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-				-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-				-0-
01	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1659 - 1829
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-				-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1780 - 2006
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-				-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2	N	-0-				-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-				-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-				-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1825 - 2183
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-				-0-
10	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-				-0-
11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-				-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-				-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1764 - 1877
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-				-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-				-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-				-0-
12	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-				-0-
01	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 30 R		RRCID -> 045066		COMPL. DATE 09/06/1968		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1859 - 2048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
10	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
12	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-

COUGHLAN		WELL #: 2 R		RRCID -> 045067		COMPL. DATE 07/21/2022		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1787 - 2061	
08	14B2 EXT	534	-0-	534 B	-0-	4315 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4315								
09	14B2 EXT	526	-0-	526 B	-0-	4841 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	508	-0-	508 B	-0-	5349 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	429	-0-	429 B	-0-	5778 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	325	-0-	325 B	-0-	6103 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	284	-0-	284 B	-0-	6387 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 28 R		RRCID -> 045068		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 1779 - 2118	
08	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
10	744 N	493	-0-	-251 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
01	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 29 R		RRCID -> 045069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1932		PERF. 1631 - 1811	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: 31 R		RRCID -> 045070		COMPL. DATE 08/26/1968		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1781 - 1980	
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6909	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6909								
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6909	N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	501	-0-	501 B	-0-	7410 2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	462	-0-	462 B	-0-	7872 2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	468	-0-	468 B	-0-	8340 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	533	-0-	-2567 B	-0-	5773 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 28 R		RRCID -> 045140		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2127	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #:		30 R RRCID -> 045141		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		31 R RRCID -> 045382		COMPL. DATE 09/04/1968		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032		
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		32R RRCID -> 046065		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061		
08	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		33R RRCID -> 046066		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036		
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		34R RRCID -> 046067		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973		
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
10	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
12	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
01	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		35R RRCID -> 046068		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095		
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2715 N	1324	-0-	-1391 B	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
10	2165	1307	-0-	-858 B	-858	1307	2	N	-0-			-0-
11	2095	1307	-0-	-788 B	-1646	1307	2	N	-0-			-0-
12	2165	1316	-0-	-849 B	-2495	1316	2	N	-0-			-0-
01	1333 #	1140	-0-	-193 B	-2688	1140	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
08	DELQ PR	512	-0-	512 B	1520	512	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1520											
09	DELQ PR	541	-0-	541 B	2061	541	2	N	-0-			-0-
10	0 N	562	-0-	562 B	2623	562	2	N	-0-			-0-
11	0 N	622	-0-	622 B	3245	622	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	609	-0-	-2491 B	754	609	2	N	-0-			-0-
01	1308 N	554	-0-	-754 B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961												
08	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	539	-0-	539 B	539	539	2	N	-0-			-0-
10	990 N	451	-0-	-539 B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 37R		RRCID -> 049081		COMPL. DATE 07/24/1970		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 1806 - 1956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
12		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 38R		RRCID -> 049082		COMPL. DATE 07/16/1970		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1871 - 2053		
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
01		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 39R		RRCID -> 049083		COMPL. DATE 07/20/1970		TOTAL DEPTH 2086		PERF. 1762 - 2040		
08		682 N	563	-0-	-119 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
10		744 N	568	-0-	-176 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
12		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 36R		RRCID -> 049084		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1692 - 1897		
08		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 38R		RRCID -> 049085		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1961		PERF. 1630 - 1788		
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
10		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
12		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
01		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 39R		RRCID -> 049086		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1615 - 1828		
08		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
10		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
11		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
12		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
01		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1184	-0-	-180 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911												
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
01	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441												
08	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782												
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
11	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2	N	-0-		-0-
10	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
11	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
01	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
10	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2	N	-0-		-0-
11	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942
08	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994	2	N	-0-		-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 43R		RRCID -> 050835		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1906 - 2106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
11	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
12	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
01	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 44 R		RRCID -> 050951		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1842 - 2044	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 41 R		RRCID -> 050952		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1770 - 1979	
08	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994	
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995	
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
10		682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
08		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
10		744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
12		837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
01		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 60R		RRCID -> 054392		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	332	-0-	-358 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
10	527 N	31	-0-	-496 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 62R		RRCID -> 054393		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788		
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
01	217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 54R		RRCID -> 054450		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 57R		RRCID -> 054537		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795		
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 56 R		RRCID -> 054549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726		
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
10	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811 2	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	-0-		-0-
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
01	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 58R		RRCID -> 054640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396		
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID -> 054819	COMPL. DATE 02/28/1973	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 1904 - 2113			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		63 R	RRCID -> 055865	COMPL. DATE 06/21/1973	TOTAL DEPTH 2230	PERF. 1885 - 2094			
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		68R	RRCID -> 056247	COMPL. DATE 07/17/1973	TOTAL DEPTH 1610	PERF. 1322 - 1363			
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		73R	RRCID -> 056248	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1854 - 1964			
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		69R	RRCID -> 056398	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2015	PERF. 1630 - 1653			
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		70R	RRCID -> 056399	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 1945	PERF. 1610 - 1789			
08	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
12	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
01	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 71R		RRCID -> 056400		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
10	775 N	710	-0-	-65 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
12	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
01	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711		
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
11	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-

LUBBERSTEDT		WELL #: 1R		RRCID -> 057160		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 58R		RRCID -> 057161		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804		
08	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 63R		RRCID -> 057295		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 2359		PERF. 2056 - 2122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1168 N	377	-0-	-791 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10	403 #	350	-0-	-53 B	-53	350 2	N	-0-			-0-
11	390 #	338	-0-	-52 B	-105	338 2	N	-0-			-0-
12	403 #	360	-0-	-43 B	-148	360 2	N	-0-			-0-
01	372 #	298	-0-	-74 B	-222	298 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 64R		RRCID -> 057914		COMPL. DATE 12/01/1973		TOTAL DEPTH 1798		PERF. 0 - 1653	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 74R		RRCID -> 058314		COMPL. DATE 01/08/1974		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1569 - 1700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 75R		RRCID -> 058315		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1392 - 1650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 76R		RRCID -> 058316		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1601 - 1960	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 77R		RRCID -> 058317		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 1924		PERF. 1613 - 1838	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521														
08	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730														
08	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044														
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717														
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-										
09	450	N	429	-0-	-21	B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10	496	N	438	-0-	-58	B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
01	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		505 N	505	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170
08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		532 N	532	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		530 N	530	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		434 N	310	-0-	-124 B	-0-				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-				-0-	
10		372 N	328	-0-	-44 B	-0-				-0-	
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-				-0-	
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-				-0-	
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876
08		465 N	435	-0-	-30 B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	424	-0-	-26 B	-0-				-0-	
10		496 N	420	-0-	-76 B	-0-				-0-	
11		420 N	416	-0-	-4 B	-0-				-0-	
12		434 N	426	-0-	-8 B	-0-				-0-	
01		434 N	413	-0-	-21 B	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 95R		RRCID -> 062220		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 1972		PERF. 1585 - 1825	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
MASTERTSON		WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 1192 - 1385	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON		WELL #: 93R		RRCID -> 062442		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1725 - 1916	
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
10	682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
11	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
MASTERTSON		WELL #: 97R		RRCID -> 062444		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1780		PERF. 1508 - 1647	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON		WELL #: 100R		RRCID -> 063647		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1469 - 1679	
08	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: 76 R		RRCID -> 063832		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1552 - 1680	
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688											
08		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	1083	-0-	-177 B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
01		1178 N	1004	-0-	-174 B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121											
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929											
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640											
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
10		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
01		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
08		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
01		496 N	120	-0-	-376 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685														
08		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10		465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740														
08		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
10		775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12		744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
08		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786												
08		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	372 1	3 9	N	3 3 1	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	360 1	3 9	N	3 2 1	2
10		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	372 1	6 9	N	5 5 1	2
11		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	360 1	8 9	N	7 7 1	2
12		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	372 1	9 9	N	8 9 1	1
01		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	372 1	8 9	N	7 5 1	3
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980												
08		527 N	492	-0-	-35	B	-0-	492 2		N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2		N	-0-	-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2		N	-0-	-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2		N	-0-	-0-
12		496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481 2		N	-0-	-0-
01		496 N	416	-0-	-80	B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748												
08		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2		N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2		N	-0-	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 2		N	-0-	-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2		N	-0-	-0-
12		434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430 2		N	-0-	-0-
01		434 N	315	-0-	-119	B	-0-	315 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-		-0-

HERRING			WELL #:		127A	RRCID ->	109892	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1907 - 1960
08	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	135	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	136	2	2 9	N	2	1 1	1
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	137	2	2 9	N	2	2 1	1
11	122 N	122	-0-	-0 B	-0-	120	2	2 9	N	2	2 1	1
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	127	2	2 9	N	2	3 1	-0-
01	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	122	2	3 9	N	3	2 1	1

SNEED -B-			WELL #:		13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1696 - 2085
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY			WELL #:		2R	RRCID ->	122697	COMPL. DATE	05/27/1986	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-

ZELLA -A-			WELL #:		7	RRCID ->	127111	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2102	PERF. 1754 - 1846
08	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	897 N	897	-0-	-0 B	-0-	897	2		N	-0-		-0-
10	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2		N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0 B	-0-	919	2		N	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0 B	-0-	948	2		N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0 B	-0-	936	2		N	-0-		-0-

SNEED -E-			WELL #:		2	RRCID ->	127112	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1740 - 1930
08	762 N	762	-0-	-0 B	-0-	762	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	738 N	738	-0-	-0 B	-0-	738	2		N	-0-		-0-
10	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2		N	-0-		-0-
11	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2		N	-0-		-0-
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2		N	-0-		-0-
01	775 N	654	-0-	-121 B	-0-	654	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1730 - 1930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 2	N	-0-			-0-
10	2201 N	2119	-0-	-82 B	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 2	N	-0-			-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1685 - 2098	
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	859 2	10 9 N	9	8 1		3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	858 2	7 9 N	6	5 1		4
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	885 2	14 9 N	13	12 1		5
11	810 N	699	-0-	-111 B	-0-	685 2	14 9 N	13	15 1		3
12	837 N	828	-0-	-9 B	-0-	811 2	17 9 N	15	16 1		2
01	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	683 2	11 9 N	10	8 1		4
SNEED -B-		WELL #: 14		RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1701 - 2190	
08	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11 2	N	-0-			75
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			75
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			75
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
SNEED -B-		WELL #: 15		RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1703 - 2050	
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	26 1	81 2 N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	29 1	72 2 N	-0-			-0-
PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1740 - 2027	
08	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1536	-0-	-174 B	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1601	-0-	-135 B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003		PERF. 1675 - 1760	
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218											
MASTERTSON										WELL #: 1038A		RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 1467 - 1672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-									
-----										SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1618 - 1688	
08		435 N	435	-0-	-0-	B		-0-	435	2		N	-0-								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		418 N	418	-0-	-0-	B		-0-	418	2		N	-0-								
10		465 N	437	-0-	-28	B		-0-	437	2		N	-0-								
11		420 N	411	-0-	-9	B		-0-	411	2		N	-0-								
12		434 N	413	-0-	-21	B		-0-	413	2		N	-0-								
01		434 N	372	-0-	-62	B		-0-	372	2		N	-0-								
-----										SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1855		PERF. 1554 - 1855	
08		506 N	506	-0-	-0-	B		-0-	506	2		N	-0-								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		510 N	486	-0-	-24	B		-0-	486	2		N	-0-								
10		492 N	492	-0-	-0-	B		-0-	492	2		N	-0-								
11		481 N	481	-0-	-0-	B		-0-	481	2		N	-0-								
12		654 N	654	-0-	-0-	B		-0-	175	1	479	2	N	-0-							
01		857 N	857	-0-	-0-	B		-0-	330	1	527	2	N	-0-							
-----										REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1610 - 1625	
08		437 N	437	-0-	-0-	B		-0-	437	2		N	-0-								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		460 N	460	-0-	-0-	B		-0-	460	2		N	-0-								
10		465 N	57	-0-	-408	B		-0-	57	2		N	-0-								
11		422 N	422	-0-	-0-	B		-0-	422	2		N	-0-								
12		559 N	559	-0-	-0-	B		-0-	559	2		N	-0-								
01		465 N	465	-0-	-0-	B		-0-	465	2		N	-0-								
-----										CRAWFORD		WELL #: 8R		RRCID -> 141221		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1838 - 2018	
08		1376 N	1376	-0-	-0-	B		-0-	1376	2		N	-0-								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		1319 N	1319	-0-	-0-	B		-0-	1319	2		N	-0-								
10		1340 N	1340	-0-	-0-	B		-0-	1340	2		N	-0-								
11		1364 N	1364	-0-	-0-	B		-0-	1364	2		N	-0-								
12		1420 N	1420	-0-	-0-	B		-0-	1420	2		N	-0-								
01		1394 N	1394	-0-	-0-	B		-0-	1394	2		N	-0-								
-----										BIVINS		WELL #: 87R		RRCID -> 142443		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2006 - 2080	
08		1395 N	1174	-0-	-221	B		-0-	1174	2		N	-0-								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		1260 N	1177	-0-	-83	B		-0-	1177	2		N	-0-								
10		1228 N	1228	-0-	-0-	B		-0-	1228	2		N	-0-								
11		1497 N	1497	-0-	-0-	B		-0-	1497	2		N	-0-								
12		1566 N	1566	-0-	-0-	B		-0-	1566	2		N	-0-								
01		1240 N	991	-0-	-249	B		-0-	991	2		N	-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11		360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01		372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724															
08		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
10		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
11		780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
12		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791															
08		1147 N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10		1333 N	1111	-0-	-222 B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729															
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867															
08		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792											
08		926 N	683	-0-	-243 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
10		1085 #	1006	-0-	-79 B	-79	1006 2	N	-0-		-0-
11		1050 #	970	-0-	-80 B	-159	970 2	N	-0-		-0-
12		1085 #	967	-0-	-118 B	-277	967 2	N	-0-		-0-
01		992 #	1050	-0-	58 B	-219	1050 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742											
*06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
07		372 N	7	-0-	-365 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08		434 N	228	-0-	-206 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
10		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

 SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

*06	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-				-0-
07	372 N	80	-0-	-292	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
08	465 N	247	-0-	-218	B	-0-	247	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-				-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-				-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-				-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-				-0-

 SNEED, J. T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

08	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-				-0-
11	300 N	247	-0-	-53	B	-0-	247	2		N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
01	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2		N	-0-				-0-

 SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

*06	780 N	-0-	-0-	-780	B	-0-				N	-0-				-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-				-0-
08	930 N	779	-0-	-151	B	-0-	779	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-				-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	2		N	-0-				-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-				-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2		N	-0-				-0-
01	992 N	845	-0-	-147	B	-0-	845	2		N	-0-				-0-

 SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

*06	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-				-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-				-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-				-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-				-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-				-0-
01	496 N	453	-0-	-43	B	-0-	453	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2343		PERF. 1976 - 2172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
12		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1826 - 2078		
08		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
12		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
01		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 92R		RRCID -> 160705		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1760 - 2030		
08		806 N	555	-0-	-251 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		780 N	699	-0-	-81 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
10		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
11		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
12		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
01		775 N	449	-0-	-326 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 93R		RRCID -> 160707		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1716 - 2026		
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
10		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
11		630 N	583	-0-	-47 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
01		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 94R		RRCID -> 160708		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 2130		PERF. 1742 - 2004		
08		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
10		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
11		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
12		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
01		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #: 8R		RRCID -> 160712		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1586 - 1844		
08		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275															
08		310 N	286	-0-	-24	B	-0-	283	2	3	9	N	3	3	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	267	-0-	-243	B	-0-	264	2	3	9	N	3	2	1
10		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	279	2	4	9	N	4	4	1
11		270 N	250	-0-	-20	B	-0-	244	2	6	9	N	5	5	1
12		279 N	230	-0-	-49	B	-0-	226	2	4	9	N	4	5	1
01		432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	428	2	4	9	N	4	3	1
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155															
08		1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-		-0-
10		1116 N	1011	-0-	-105	B	-0-	1011	2			N	-0-		-0-
11		990 N	952	-0-	-38	B	-0-	952	2			N	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-		-0-
01		966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144															
08		1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		990 N	986	-0-	-4	B	-0-	986	2			N	-0-		-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
11		990 N	965	-0-	-25	B	-0-	965	2			N	-0-		-0-
12		1023 N	987	-0-	-36	B	-0-	987	2			N	-0-		-0-
01		1023 N	935	-0-	-88	B	-0-	935	2			N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087															
08		155 N	110	-0-	-45	B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	140	-0-	-40	B	-0-	138	2	2	9	N	2	1	1
10		155 N	114	-0-	-41	B	-0-	113	2	1	9	N	1	2	1
11		120 N	107	-0-	-13	B	-0-	104	2	3	9	N	3	2	1
12		155 N	122	-0-	-33	B	-0-	121	2	1	9	N	1	2	1
01		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1704 - 1912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	59 1	743 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	59 1	695 2	N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	56 1	779 2	N	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	57 1	706 2	N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	58 1	760 2	N	-0-		-0-
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	64 1	723 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 10R		RRCID -> 164819		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1690 - 1936	
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
01	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 110R		RRCID -> 164823		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1700 - 1934	
08	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
10	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1108	-0-	-39 B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 12R		RRCID -> 164824		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1686 - 1930	
08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-		-0-
10	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 2		N	-0-		-0-
11	720 N	669	-0-	-51 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
12	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 116R		RRCID -> 164827		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 1951		PERF. 1654 - 1844	
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-

HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1908 - 2000	
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	50	-0-	-190 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	48 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	43 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	107 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	98	-0-	-82 B	-0-	96 2	2 9	N	2	1 1	1
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1	1
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118 2	2 9	N	2	2 1	1
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	115 2	3 9	N	3	3 1	1
01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	176 2	1 9	N	1	1 1	1
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
08		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	345 2	3 9	N	3	3 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	340	-0-	-200 B	-0-	337 2	3 9	N	3	2 1	3
10		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	298 2	3 9	N	3	4 1	2
11		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	286 2	7 9	N	6	6 1	2
12		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	294 2	8 9	N	7	7 1	2
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	554 2	6 9	N	5	4 1	3
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
08		186 N	56	-0-	-130 B	-0-	55 2	1 9	N	1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	150	-0-	-150 B	-0-	149 2	1 9	N	1	1 1	1
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177 2	2 9	N	2	2 1	1
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	179 2	3 9	N	3	3 1	1
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	193 2	4 9	N	4	4 1	1
01		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	416 2	4 9	N	4	3 1	2
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
08		186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
08		1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 2		N	-0-		-0-
10		992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
11		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
12		992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
10		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
11		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	115	-0-	-185 B	-0-	114 2	1 9	N	1	1 1	1
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1	1
11		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	98 2	2 9	N	2	2 1	1
12		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	93 2	2 9	N	2	2 1	1
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163 2	1 9	N	1	1 1	1
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	170 2	3 9	N	3	2 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	140	-0-	-220 B	-0-	139 2	1 9	N	1	1 1	1
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	177 2	2 9	N	2	2 1	1
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	221 2	4 9	N	4	3 1	2
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255 2	6 9	N	5	7 1	-0-
01		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	274 2	2 9	N	2	2 1	-0-
MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	507	-0-	-63 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
10		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
11		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
08		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	124 2	1 9 N	1	1 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	112	-0-	-158	B	-0-	111 2	1 9 N	1	1 1		1
10	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	103 2	1 9 N	1	1 1		1
11	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	109 2	2 9 N	2	2 1		1
12	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	112 2	3 9 N	3	3 1		1
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	201 2	1 9 N	1	1 1		1
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
08	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1281	-0-	-39	B	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1311	-0-	-53	B	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1353	-0-	-11	B	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: 4R		RRCID -> 167913		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1738 - 1804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6								
09	14B2 EXT	10	-0-	10 B	16	10 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16 B	32	16 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	42	10 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	42		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	42		N	-0-			-0-

JATEN		WELL #: 3RC		RRCID -> 168427		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 2413		PERF. 2052 - 2089	
08	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5 2	N	-0-	1 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	242 2	3 9 N	3	1 1		3
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	294 2	4 9 N	4	4 1		3
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	233 2	6 9 N	5	5 1		3
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	277 2	7 9 N	6	7 1		2
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	436 2	4 9 N	4	3 1		3

JATEN		WELL #: 4RC		RRCID -> 168428		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1963 - 2027	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	171 2	2 9 N	2	2 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	162	-0-	-228 B	-0-	161 2	1 9 N	1	1 1		2
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	153 2	2 9 N	2	2 1		2
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	151 2	3 9 N	3	3 1		2
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151 2	3 9 N	3	4 1		1
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	275 2	3 9 N	3	2 1		2

MASTERSON		WELL #: 127 R		RRCID -> 169677		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1700 - 1910	
08	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1066	-0-	-236 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 123 R		RRCID -> 169684		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1658 - 1839	
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	778	-0-	-369 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	652	-0-	-458 B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 98R		RRCID -> 169769		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1690 - 1936	
08	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1266	-0-	-98 B	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 130 R		RRCID -> 170142		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1728 - 1924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-			276 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-			303 2		N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-			281 2		N	-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-			322 2		N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-			330 2		N	-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-			249 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 138 R		RRCID -> 170159		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 2016		PERF. 1614 - 1798	
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-			562 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-			552 2		N	-0-
10	558 N	532	-0-	-26 B	-0-			532 2		N	-0-
11	540 N	273	-0-	-267 B	-0-			273 2		N	-0-
12	558 N	464	-0-	-94 B	-0-			464 2		N	-0-
01	527 N	476	-0-	-51 B	-0-			476 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 2092		PERF. 1686 - 1896	
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-			360 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	350	-0-	-10 B	-0-			350 2		N	-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-			356 2		N	-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-			344 2		N	-0-
12	372 N	354	-0-	-18 B	-0-			354 2		N	-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-			319 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1672 - 1946	
08	465 N	441	-0-	-24 B	-0-			441 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-			427 2		N	-0-
10	527 N	440	-0-	-87 B	-0-			440 2		N	-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-			427 2		N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-			436 2		N	-0-
01	434 N	427	-0-	-7 B	-0-			427 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884		PERF. 1516 - 1716	
08	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-			1552 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-			1504 2		N	-0-
10	1643 N	1563	-0-	-80 B	-0-			1563 2		N	-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-			1516 2		N	-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-			1571 2		N	-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-			1608 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 1870 - 2076	
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-			515 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-			494 2		N	-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-			505 2		N	-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-			487 2		N	-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-			501 2		N	-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-			499 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01		1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046														
08		1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0 B	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0 B	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878														
08		661 N	661	-0-	-0 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11		630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01		706 N	706	-0-	-0 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116														
08		155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048														
08		3100 N	2585	-0-	-515 B	7800	2585	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			7800									
09		3000 N	2478	-0-	-522 B	7278	2478	2		N	-0-			-0-
10		6629 N	2523	-0-	-4106 B	3172	2523	2		N	-0-			-0-
11		5663 R	2491	-0-	-3172 B	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
12		2573 #	2570	-0-	-3 B	-3	2570	2		N	-0-			-0-
01		2573 #	2473	-0-	-100 B	-103	2473	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808														
08		497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
01		517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 13R		RRCID -> 170560		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1822 - 2100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2	N	-0-	-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 135R		RRCID -> 170561		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 1858 - 2132	
08	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1480 - 1678	
08	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2	N	-0-	-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 137R		RRCID -> 170737		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1818 - 2006	
08	620 N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-	-0-
11	600 N	291	-0-	-309	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
12	651 N	503	-0-	-148	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-
01	620 N	326	-0-	-294	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1806 - 1946	
08	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 1987		PERF. 1632 - 1818	
08	1178 N	1177	-0-	-1	B	-0-	1177	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1164	-0-	-169	B	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	B	-0-	1096	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1122	-0-	-25	B	-0-	1122	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850		
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
10	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770		
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
12	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472		
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808		
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			1
10		434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-			1
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			1
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-			1
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778															
08		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028															
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	232	-0-	-68 B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1	2
10		279 N	172	-0-	-107 B	-0-	170	2	2	9	N	2	3	1	1
11		270 N	149	-0-	-121 B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1	1
12		248 N	157	-0-	-91 B	-0-	153	2	4	9	N	4	4	1	1
01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1	1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604															
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	262	2	10	9	N	9	8	1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	249	2	10	9	N	9	11	1	2
10		248 N	125	-0-	-123 B	-0-	119	2	6	9	N	5	7	1	-0-
11		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	282	2	17	9	N	15	9	1	6
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	336	2	22	9	N	20	17	1	9
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	279	2	25	9	N	23	23	1	9

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698															
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	193	2	8	9	N	7	6	1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	186	2	8	9	N	7	8	1	2
10		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	180	2	9	9	N	8	8	1	2
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	163	2	10	9	N	9	8	1	3
12		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	153	2	11	9	N	10	9	1	4
01		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	146	2	13	9	N	12	12	1	4

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940															
08		1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1020 N	1002	-0-	-18 B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
11		990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	405 2	6 9	N	5	4 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	380 2	2 9	N	2	2 1		2
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	363 2	6 9	N	5	5 1		2
11	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	346 2	8 9	N	7	7 1		2
12	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	328 2	8 9	N	7	8 1		1
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	716 2	7 9	N	6	4 1		3

MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
08	1023 N	850	-0-	-173 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	854	-0-	-16 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	889	-0-	-196 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030												
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
10	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100												
08	1426 N	1292	-0-	-134 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10		961 N	763	-0-	-198 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
11		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
12		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
01		775 N	634	-0-	-141 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968															
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876															
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088															
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292															
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-				3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				3
10		1085 N	919	-0-	-166 B	-0-	919	2			N	-0-				3
11		960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875	2			N	-0-				3
12		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-				3
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-				3
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632																
08		1457 N	1438	-0-	-19 B	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
11		1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
12		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
01		1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2			N	-0-				-0-
MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672																
08		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
12		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998																
08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
11		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-				-0-
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906																
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1710 N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
10		1953 N	1712	-0-	-241 B	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
11		1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
12		1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
01		1705 N	1575	-0-	-130 B	-0-	1575	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-	
10	1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077 2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014 2	N	-0-			-0-	
12	1116 N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-	
01	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872												
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: 156R		RRCID -> 174761		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1640 - 1838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
12		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 158R		RRCID -> 174762		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1414 - 1614		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 161R		RRCID -> 174763		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 2218		PERF. 1874 - 2080		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 162R		RRCID -> 174764		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 2303		PERF. 1944 - 2030		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: 157R		RRCID -> 174790		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1754 - 1936		
08		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
01		992 N	988	-0-	-4 B	-0-	988 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 159R		RRCID -> 174809		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1274 - 1480		
08		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
10		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11		600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
12		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
01		620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
11		420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898												
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	231 2	2 9 N	2	2 1		1
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	269 2	2 9 N	2	2 1		1
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	251 2	4 9 N	4	4 1		1
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	233 2	4 9 N	4	4 1		1
12		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	247 2	7 9 N	6	6 1		1
01		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	213 2	3 9 N	3	3 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1910 - 1968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	431 2	4 9	N	4	4 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	489 2	4 9	N	4	2 1	4
10	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	448 2	7 9	N	6	7 1	3
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	450 2	9 9	N	8	7 1	4
12	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	467 2	11 9	N	10	11 1	3
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	464 2	9 9	N	8	7 1	4

SNEED -B-		WELL #: 1901R		RRCID -> 180689		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1742 - 1935	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2404R		RRCID -> 180690		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1724 - 1916	
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2002R		RRCID -> 181161		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1708 - 1900	
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-		-0-
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 118R		RRCID -> 184115		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1782 - 2130	
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
11	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683 2		N	-0-		-0-
12	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 2		N	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1718 - 1997	
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10	217 N	67	-0-	-150 B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
11	210 N	33	-0-	-177 B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066															
08		99 N	99	-0-	-0 B	-0-		99	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		93 N	93	-0-	-0 B	-0-		93	2		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88	2		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0 B	-0-		92	2		N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88	2		N	-0-			-0-
01		93 N	47	-0-	-46 B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994															
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	41	-0-	-19 B	-0-		41	2		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0 B	-0-		33	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1 B	-0-		29	2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30	2		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0 B	-0-		40	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776																	
08		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
10		465 N	370	-0-	-95	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
11		360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
12		372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2		N	-0-					-0-
01		372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2		N	-0-					-0-
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986																	
08		1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1002	2	11	9	N	10	9	1		6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1080 N	1032	-0-	-48	B	-0-	1023	2	9	9	N	8	6	1		8
10		1085 N	960	-0-	-125	B	-0-	947	2	13	9	N	12	14	1		6
11		990 N	896	-0-	-94	B	-0-	879	2	17	9	N	15	15	1		6
12		1054 N	295	-0-	-759	B	-0-	285	2	10	9	N	9	11	1		4
01		974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	953	2	21	9	N	19	13	1		10
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694																	
08		186 N	73	-0-	-113	B	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1		1
10		124 N	27	-0-	-97	B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1		1
11		60 N	4	-0-	-56	B	-0-	4	2			N	-0-				1
12		124 N	8	-0-	-116	B	-0-	8	2			N	-0-				1
01		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1		1
MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897																	
08		341 N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208																	
08		8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950																	
08		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		900 N	878	-0-	-22	B	-0-	878	2		N	-0-					-0-
10		899 N	893	-0-	-6	B	-0-	893	2		N	-0-					-0-
11		870 N	853	-0-	-17	B	-0-	853	2		N	-0-					-0-
12		899 N	870	-0-	-29	B	-0-	870	2		N	-0-					-0-
01		899 N	859	-0-	-40	B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790																	
08		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-					-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-					-0-
11		540 N	503	-0-	-37	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-					-0-
01		558 N	359	-0-	-199	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792																	
08		527 N	524	-0-	-3	B	-0-	524	2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		510 N	412	-0-	-98	B	-0-	412	2		N	-0-					-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
11		510 N	337	-0-	-173	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-
12		434 N	346	-0-	-88	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
01		341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970																	
08	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1		2
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	570	N	542	-0-	-28	B	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1		2
10	620	N	506	-0-	-114	B	-0-	499	2	7	9	N	6	7	1		1
11	540	N	476	-0-	-64	B	-0-	466	2	10	9	N	9	8	1		2
12	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	498	2	10	9	N	9	10	1		1
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	529	2	11	9	N	10	8	1		3

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985																	
08	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	1440	N	1333	-0-	-107	B	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	B	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	B	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
01	1488	N	1253	-0-	-235	B	-0-	1253	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814																	
*06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-				-0-
07	372	N	108	-0-	-264	B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
08	372	N	188	-0-	-184	B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11		600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
12		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073												
08		310 N	122	-0-	-188 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
08		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
01		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
08		1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-			-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	572	-0-	-88 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
10		899 N	588	-0-	-311 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
01		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
11		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
12		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
01		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	112 2	2 9 N	2	1 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	82	-0-	-218 B	-0-	82 2	N	-0-	1 1		-0-
10		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
11		120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12		93 N	10	-0-	-83 B	-0-	9 2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
08		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	317 2	3 9 N	3	3 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	344 2	3 9 N	3	2 1		2
10		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	291 2	4 9 N	4	5 1		1
11		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	377 2	8 9 N	7	6 1		2
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	379 2	9 9 N	8	9 1		1
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	708 2	14 9 N	13	8 1		6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	254 2	2 9	N	2	2 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	233	-0-	-277 B	-0-	232 2	1 9	N	1	1 1	2
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	217 2	3 9	N	3	3 1	2
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	208 2	4 9	N	4	4 1	2
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	212 2	6 9	N	5	5 1	2
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	470 2	4 9	N	4	3 1	3

SNEED J.T.		WELL #: 5091		RRCID -> 220193		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 2059		PERF. 1558 - 1822	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A171R		RRCID -> 220238		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 1816 - 2042	
08	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2		N	-0-		-0-
10	806 N	641	-0-	-165 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
01	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 137R		RRCID -> 222898		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1937 - 2195	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: 135R		RRCID -> 222899		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 2355		PERF. 1966 - 2166	
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 140R		RRCID -> 222918		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1752 - 1986	
08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-		-0-
10	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 2		N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-		-0-
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-		-0-
01	992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		141R	RRCID ->	224090	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1753 - 1951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
10		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
01		744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987	
08		620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	330	-0-	-270 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832	
08		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
10		775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
11		690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
12		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
01		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816	
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
11		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
12		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
01		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667	
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
10	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 179R		RRCID -> 227055		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450		
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 171R		RRCID -> 227059		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893		
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
11	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 175R		RRCID -> 227095		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809		
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
10	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
11	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 144R		RRCID -> 262581		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833		
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 142R		RRCID -> 262582		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736		
08	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-		-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
12	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
10		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2		N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-		-0-
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962													
08		1426 N	46	-0-	-1380 B	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1380 N	714	-0-	-666 B	-0-	714	2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
01		1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	949	2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888													
08		837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-		-0-
11		690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640	2		N	-0-		-0-
12		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2		N	-0-		-0-
01		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046													
08		1581 N	1383	-0-	-198 B	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1470 N	1318	-0-	-152 B	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		A 38	RRCID ->	293680	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	2652	PERF. 1808 - 2054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	1285 N	1173	-0-	-112 B	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	568	-0-	-302 B	-0-	568	2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	501	-0-	-639 B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
12	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH					932970							
CHRISTIAN-SHAFFER			WELL #:		3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1721 - 1759

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)					68831 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MOORE	
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC					100179							
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2014 - 2300

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

J. W. RESOURCES INC.					427974							
DW5			WELL #:		1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2106 - 2242

08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-			-0-
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	842	-0-	-298	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3	N	-0-			-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-

DW5			WELL #:		2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 2114 - 2236

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-

KRISTEN			WELL #:		1	RRCID ->	213535	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2172 - 2216

08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
09	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
11	630 N	233	-0-	-397	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3	N	-0-			-0-
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974													
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
08		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-		-0-
09		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3		N	-0-		-0-
10		496 N	157	-0-	-339	-0-	157	3		N	-0-		-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164													
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-		-0-
01		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-		-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022													
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-		-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851													
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-		-0-
09		690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2		N	-0-		-0-
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2		N	-0-		-0-
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2		N	-0-		-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024													
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-		-0-
11		480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2		N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
01		558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139								
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315								
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					357

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310								
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					49
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					49
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					49
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					49
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					49
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027															
08		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	2	N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	158	1	450	2	N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149															
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			115
09		270 N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-			115
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			115
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			115
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			115
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	115			230

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210															
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090															
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136															
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	68	1	92	2	N	-0-			-0-
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																					
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2368	PERF.	1912	-	2144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
THOMPSON										WELL #:	2101	RRCID ->	157606	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2008	-	2237
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-						
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-						
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-						
11		180 N	43	-0-	-137	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-						
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-						
01		186 N	86	-0-	-100	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-						
SNEED										WELL #:	13R	RRCID ->	158445	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1756	-	2085
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-						
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-						
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-						
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-						
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-						
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-						
THOMPSON										WELL #:	10R	RRCID ->	158756	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650	-	2070
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-						
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-						
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-						
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-						
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-						
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-						
THOMPSON										WELL #:	11R	RRCID ->	159094	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1902	-	2182
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-						
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-						
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-						
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-						
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-						
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-						
SNEED										WELL #:	12R	RRCID ->	159538	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1680	-	1990
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-						
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-						
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-						
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-						
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-						
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-						
SNEED "A"										WELL #:	2049R	RRCID ->	160774	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1762	-	1918
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932															
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119															
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	N	-0-			-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	230	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170															
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			155
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			155
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			155
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			155
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			155
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			354
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			354
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			354
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992														
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				20
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-				20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-				20
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-				20
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				20
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054														
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-				29
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				29
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-				29
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-				29
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2	N	-0-				29
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-				29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132														
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-				441
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-				441
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-				441
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-				441
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-				441
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-				441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	64
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	64
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	64
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	64
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	64
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	64

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2				N	78
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2				N	78
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	78
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2				N	78
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	78
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2				N	78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2				N	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2				N	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	258
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	258
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	408
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	408
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	408
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	408
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	408
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	130
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2				N	130
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	130
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	130
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	10
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	10
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	10
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				N	10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BROWN "C"		WELL #: 9022R		RRCID -> 177734		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-		27
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		27
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		27
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		27
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		27

BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298

SNEED "A"		WELL #: 8050R		RRCID -> 177736		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086			
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122 2	N		-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115 2	N		-0-

BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102			
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		162
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		162
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		162
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-		162
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		162
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	N	-0-		162

BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224			
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		179
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-		179
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		179
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		179
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		179
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			135
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON		WELL #: 7063R		RRCID -> 178282		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134								
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					149
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED		WELL #: 4021R		RRCID -> 178721		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960								
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 1450R		RRCID -> 178723		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094								
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SNEED "C"		WELL #: 1350R		RRCID -> 178732		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		145	1	198	2	N	-0-
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-		113	1	180	2	N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053													
08		248 N	181	-0-	-67	-0-		181	2			N	-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-		173	2			N	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		63	1	186	2	N	-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		65	1	187	2	N	-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166													
08		248 N	237	-0-	-11	-0-		237	2			N	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-		246	2			N	-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-		243	2			N	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084													
08		279 N	274	-0-	-5	-0-		274	2			N	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-
11		270 N	64	-0-	-206	-0-		64	2			N	-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-		177	2			N	-0-
01		279 N	128	-0-	-151	-0-		128	2			N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879													
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300									
08	1240 N	403	-0-	-837	-0-	403	1				N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1				N	-0-					-0-
10	1240 N	403	-0-	-837	-0-	403	1				N	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2		N	-0-					-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	403	1	1753	2		N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053									
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2				N	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-					-0-

THOMPSON "X"		WELL #: 2		RRCID -> 184339		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
08		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-		121	2			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			-0-
01		155 N	132	-0-	-23	-0-		132	2			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			-0-
11		210 N	107	-0-	-103	-0-		107	2			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2			-0-
01		217 N	124	-0-	-93	-0-		124	2			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
08		620 N	518	-0-	-102	-0-		518	2			-0-
09		570 N	493	-0-	-77	-0-		493	2			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			-0-
11		510 N	503	-0-	-7	-0-		503	2			-0-
12		496 N	405	-0-	-91	-0-		405	2			-0-
01		527 N	229	-0-	-298	-0-		229	2			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
08		155 N	112	-0-	-43	-0-		112	2			70
09		150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2			70
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			70
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			70
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			70
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
08		279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2			14
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			14
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			14
11		240 N	224	-0-	-16	-0-		224	2			14
12		248 N	246	-0-	-2	-0-		246	2			14
01		279 N	222	-0-	-57	-0-		222	2			14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-		270	2			-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-		273	2			-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-		240	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11		300 N	107	-0-	-193	-0-	107 2		N	-0-		-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-		-0-
01		341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11		210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
11		210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
08		744 N	601	-0-	-143	-0-	601 2		N	-0-		-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3509		RRCID -> 190101		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097								
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854								
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910								
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 18R		RRCID -> 190913		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050								
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988								
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
08		248 N	239	-0-	-9	-0-		239	2			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
08		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
08		403 N	401	-0-	-2	-0-		401	2			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			-0-
11		390 N	176	-0-	-214	-0-		176	2			-0-
12		310 N	199	-0-	-111	-0-		199	2			-0-
01		434 N	240	-0-	-194	-0-		240	2			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
08		124 N	89	-0-	-35	-0-		89	2			-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-		91	2			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
08		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
08		279 N	263	-0-	-16	-0-		263	2			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-		268	2			-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-		271	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916												
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-		-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		N	-0-		-0-
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-		-0-
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014												
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940												
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		//CONT.//	68845 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CARSON					
TRYMA OPERATING			872142								
BURNETT			WELL #: 1	RRCID -> 284202	COMPL. DATE 03/14/1979	TOTAL DEPTH 3154	PERF. 2722	- 3124			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)			69171 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.			950639								
PARKS, BEN			WELL #: 108 A	RRCID -> 108754	COMPL. DATE 11/24/1982	TOTAL DEPTH 15352	PERF. 15127	- 15144			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		
PARKER (MORROW D-1)			69203 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847								
PARKER, HARRY			WELL #: 2	RRCID -> 113691	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9800	- 9824			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		
PARKER, HARRY			WELL #: 3	RRCID -> 120314	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9737	- 9856			
08		1003 N	1003	-0-	B	-0-	33 1	970 2	N	-0-	8
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		970 N	970	-0-	B	-0-	32 1	938 2	N	-0-	8
10		961 N	772	-0-	B	-0-	33 1	739 2	N	-0-	8
11		930 N	684	-0-	B	-0-	32 1	652 2	N	-0-	8
12		961 N	409	-0-	B	-0-	33 1	376 2	N	-0-	8
01		775 N	690	-0-	B	-0-	33 1	657 2	N	-0-	8
PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291								
PARNELL BROS.			WELL #: 1	RRCID -> 022466	COMPL. DATE 08/19/1957	TOTAL DEPTH 1935	PERF. 8795	- 8805			
08		980 N	980	-0-		-0-	978 2	2 9	N	2	123
09		1015 N	1015	-0-		-0-	1009 2	6 9	N	5	128
10		936 N	936	-0-		-0-	936 2		N	-0-	128
11		812 N	812	-0-		-0-	812 2		N	-0-	128
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-	128
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-	128

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		//CONT.//		69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
DICKINSON		WELL #:		1306	RRCID ->	088345	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8976 - 8981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	244 1	545 2	N	-0-	82	
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	242 1	706 2	N	-0-	82	
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	302 1	709 2	N	-0-	82	
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	302 1	645 2	N	-0-	82	
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	242 1	607 2	N	-0-	82	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	193 1	541 2	N	-0-	82	

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)				69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291							
PARNELL BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	033514	COMPL. DATE	06/27/1964	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9485 - 9497
08		4092 X	4031	-0-	-61	-0-	4031 2		N	-0-	-0-
09		3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516 2		N	-0-	-0-
10		3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809 2		N	-0-	-0-
11		3900 X	3195	-0-	-705	-0-	3195 2		N	-0-	-0-
12		4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	2728 2		N	-0-	-0-
01		4030 X	3467	-0-	-563	-0-	3467 2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9186 - 9198
08		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730 2		N	-0-	-0-	
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-	-0-	
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	-0-	
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-	-0-	
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-	-0-	
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-	

PARNELL BROTHERS				WELL #:	8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DICKINSON, CHARLES P.				WELL #:	1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7203 - 9504	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9857 - 9963	
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1690	2	3 9	N	3		53	
09	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1587	2	8 9	N	7		60	
10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1612	2	6 9	N	5		65	
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2		N	-0-		65	
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1593	2	9 9	N	8		73	
01	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	1108	2	8 9	N	7		80	

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9406 - 9468	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		98	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		98	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		98	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		98	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		98	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		98	

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	N	-0-	18	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-	18	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-	18	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	-0-	18	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	-0-	18	
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-	20	

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696	
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-	135	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	-0-	137	
						2	9						
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	N	-0-	137	
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	2	N	-0-	137	
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	60	1	1166	2	N	-0-	137	
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	62	1	1078	2	N	-0-	137	

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ADAMS		2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539					
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			26	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			26	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			26	
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			26	
PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
BROWNLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949					
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	N	8	110	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			110	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			110	
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2	N	-0-			110	
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2	N	-0-			110	
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2	N	-0-			110	
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
HOOVER		1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BE ANADARKO II, LLC		100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
HILL, BEN		5		RRCID -> 035805		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC ISABELL		//CONT.// //CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC ISABELL		//CONT.// //CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								

HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11158 - 11184			
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-				-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-				-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-				-0-
12	775 N	386	-0-	-389	-0-	386	3		N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-

HILL, BEN		WELL #:	8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	10887 - 11021			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEN HILL		WELL #:	11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10865 - 10881			
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-				-0-
09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3		N	-0-				-0-
10	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1766	3		N	-0-				-0-
11	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3		N	-0-				-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-				-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-				-0-

PIONEER		WELL #:	2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11221 - 11235			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL, BEN		WELL #:	12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11054 - 11126			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIONEER		WELL #:	3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11042 - 11292			
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-				-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-				-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-				-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-				-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-				-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
PIONEER		WELL #: 4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

HILL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143								
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL		WELL #: 17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069						
08	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	26	2	6	9	N	5					5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

PARSELL (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC DIETRICH		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	3	RRCID -> 185978	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10861	- 11007								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61			178450			CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID -> 264797	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150								
08	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					80
09	1560 X	1241	-0-	-319	-0-	1238	2	3	9	N	3					83
10	1953 X	1165	-0-	-788	-0-	1165	2			N	-0-					83
11	1890 X	848	-0-	-1042	-0-	848	2			N	-0-					83
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2714	2	11	9	N	10					93
*01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					112

COURSON OIL & GAS, INC. HILL			182785			CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958								
08	589 N	442	-0-	-147	-0-	62	1	380	2	N	-0-					43
09	570 N	471	-0-	-99	-0-	62	1	409	2	N	-0-					43
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-					43
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	-0-					43
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	N	-0-					43
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. KELLN			189901			CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL			488260			CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE						CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					108
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					108
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					108
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					108
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					108

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658								
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					5
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					5
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					5
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					5
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					5
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872								
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					5
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					5
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					5
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					5
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					5
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774								
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					150
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55	9	N	50					200
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					200
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					200
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					200
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					200

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842	
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867	
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824	
08	961 N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	482	3	90	9	N	82
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260							
KELLN, DAVID A. ET AL			WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
PARNELL "143"					WELL #:	1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115 PERF.10672 - 10802
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	31 1	1935 2	N	16			220
						18 9						
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	30 1	1965 2	N	24			244
						26 9						
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31 1	1781 2	N	-0-			244
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30 1	1873 2	N	-0-			244
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	31 1	1990 2	N	33	190 1		87
						36 9						
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	31 1	2019 2	N	5	51 1		41
						6 9						

PARSELL RANCH "156"					WELL #:	1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10860 - 11090
08	3100 N	350	-0-	-2750	44	10 1	340 2	N	-0-			10
09	1140 N	204	-0-	-936	-0-	23 1	181 2	N	-0-			10
10	1054 N	340	-0-	-714	-0-	25 1	315 2	N	-0-			10
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			10
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			10
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			10

PARSELL RANCH "58"					WELL #:	1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10986 - 11055
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58"					WELL #:	2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10938 - 10956
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	234 1	171 2	N	-0-			2
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	256 1	190 2	N	-0-			2
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	388 1	360 2	N	-0-			2
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	224 1	228 2	N	-0-			2
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	304 1	138 2	N	-0-			2
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	156 1	130 2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165"					WELL #:	1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10796 - 10824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					PRESIDIO PETROLEUM LLC				
ADAMS				WELL #:	3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704	
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-		45	
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-		45	
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2		N	-0-		45	
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-		45	
12	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		N	-0-		45	
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-		45	

REMORA OPERATING, LLC				701613					REMORA OPERATING, LLC				
PARSELL RANCH				WELL #:	1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PARSELL, ISABELL				WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAGELLAN				WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395					RESOURCE OIL AND GAS, LLC				
HOOVER				WELL #:	1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			19

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			137
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			137
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			137
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			137
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			137
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			137

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FELDMAN		WELL #:		RRCID -> 038493	COMPL. DATE 02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11092	- 11114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016														

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771										
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 235505	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10973	- 11041					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10415	- 10424					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			13

ALLEN		WELL #:		1173	RRCID -> 201072	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9595	- 9703					
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3				N	-0-			253
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3				N	-0-			253
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3				N	-0-			253
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3				N	-0-			253
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3				N	-0-			253
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253

BE ANADARKO II, LLC		WELL #:		100676	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439	- 10464					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PIONEER		WELL #:		1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946	- 9962					
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2249 3	6 9	N	5					70
09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1890 3	8 9	N	7					77
10	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1925 3	6 9	N	5					82
11	2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1832 3	3 9	N	3					85
12	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1775 3	6 9	N	5					90
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137 3	2 9	N	2					92

PARSELL (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// 69427 830 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL				WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666		
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	977	3	39 9	N	35	108 1		42
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	731	3	7 9	N	6			48
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	3	4 9	N	4			52
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	3	7 9	N	6			58
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6 9	N	5			63
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6 9	N	5			68

HILL, BEN				WELL #: 14		RRCID -> 288031		COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC FELDMAN				101634 WELL #: 1		RRCID -> 022486		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

TAYLOR A				WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. MAHLER				106406 WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976			TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130		
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2		N	-0-			37
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-			37
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			37
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			37
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			37
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			37

PARSELL (MORROW, UPPER) ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742	-	9862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	N	23	145
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1	146
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1058	2	296	9	N	269	415
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	275	2	65	9	N	59	474
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	474
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	474

HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		407764	WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	-	10014	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		488260	WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592	-	9596
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145

MORRISON ETAL -B-		WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544	-	9729	
08	3100 N	2288	-0-	-812	1739	2288	3	N	-0-		272
09	3000 N	1708	-0-	-1292	447	1708	3	N	-0-		272
10	2516 N	2069	-0-	-447	-0-	2069	3	N	-0-		272
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-		272
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-		272
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		272

KILLEBREW, STELLA		WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682	-	9824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUM		WELL #:	2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF. 9609	-	9684	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217	N	151	-0-	-66	-0-		151	3	N	-0-				140
09	150	N	95	-0-	-55	-0-		95	3	N	-0-				140
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	3	N	-0-				140
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3	N	-0-				140
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3	N	-0-				140
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				140

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227						
08	62	N	49	-0-	-13	-0-		49	3	N	-0-				87
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	3	N	-0-				87
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3	N	-0-				87
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	3	N	-0-				87
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3	N	-0-				87
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675						
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-				628
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	2	N	-0-				628
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2	N	-0-				628
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	2	N	-0-				628
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-		432	2	N	-0-				628
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706						
DIETRICH UNIT		WELL #: 2													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032						
MITCHELL "134"		WELL #: 1													
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-		29	1	N	3				150
								3	9						
09	720	N	685	-0-	-35	-0-		27	1	N	-0-				150
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-		29	1	N	9				159
								10	9						
11	720	N	707	-0-	-13	-0-		30	1	N	4	153	1		10
								4	9						
12	713	N	641	-0-	-72	-0-		31	1	N	2				12
								2	9						
01	682	N	607	-0-	-75	-0-		26	1	N	3				15
								3	9						

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750												
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347 - 9348					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 - 9904					
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	2	34	9	N	31	194	1		42
09	6240	X	4116	-0-	-2124	-0-	4094	2	22	9	N	20				62
10	6448	X	5042	-0-	-1406	-0-	5003	2	39	9	N	35				97
11	6240	X	5825	-0-	-415	-0-	5767	2	58	9	N	53				150
12	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5659	2	54	9	N	49	192	1		7
01	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5282	2	64	9	N	58				65

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10118 - 10126					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9775 - 9780					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

HOOVER				WELL #: 2216	RRCID -> 170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9387 - 9399					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

REMORA OPERATING, LLC				701613												
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006					
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				27
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				27
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				27
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				27
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				27
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				27

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							83

PARSELL ESTATE				7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		Y	-0-		83
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	718	2	11	9	Y	10	93
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2		Y	-0-		93
11	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	2		Y	-0-		93
12	DLQ G-10	678	-0-	678	1449	678	2		Y	-0-		93
01	DLQ G-10	681	-0-	681	2130	681	2		Y	-0-		93

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
*01	1178 N	815	-0-	-363	-0-	815	2		N	-0-		-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		//CONT.//		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHI OPERATING, INC.				148123										
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2360	-0-	-740	3530	2360 3			N	-0-			10
09		3000 N	2388	-0-	-612	2918	2388 3			N	-0-			10
10		3100 N	2387	-0-	-713	2205	2387 3			N	-0-			10
11		3000 N	2370	-0-	-630	1575	2370 3			N	-0-	3 5		7
12		3100 N	2429	-0-	-671	904	2429 3			N	-0-			7
*01		3100 N	2238	-0-	-862	42	2238 3			N	-0-			7

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC				101619										
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582		
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-			-0-
10		837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2			N	-0-			-0-
11		780 N	516	-0-	-264	-0-	516 2			N	-0-			-0-
12		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2			N	-0-			-0-
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O-				WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10499 - 10519		
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			3
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			3
*10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	3 7		-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-			-0-
*01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
GOOD				WELL #:	2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9704 - 9800		
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			460
09		420 N	353	-0-	-67	-0-	137 3	216 9		N	196	196 1		460
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			460
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			460
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			460
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC				101619										
GOBER				WELL #:	1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6492 - 6510		
08		2356 N	1912	-0-	-444	-0-	1912 2			Y	-0-			27
09		2280 N	1804	-0-	-476	-0-	1797 2	7 9		Y	6			33
10		2232 N	1433	-0-	-799	-0-	1422 2	11 9		Y	10			43
11		1860 N	1416	-0-	-444	-0-	1410 2	6 9		Y	5			48
12		1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1292 2	19 9		Y	17			65
*01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9		Y	13			78

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
TRINDLE		WELL #: 1		RRCID -> 164745		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250				
PATTEN UNIT		WELL #: 1178										
08		248 N	97	-0-	-151 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
10	14B2 EXT		481	-0-	481 B	481	481 2	N	-0-			87
11	14B2 EXT		452	-0-	452 B	933	452 2	N	-0-			87
12	14B2 EXT		501	-0-	501 B	1434	501 2	N	-0-			87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1434		N	NO RPT			87

WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-		N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276				
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						-0-
09	13 N		4 -0-	-9 B	-0-		4 2				-0-
10	9 N		9 -0-	-0- B	-0-		9 2				-0-
11	23 N		23 -0-	-0- B	-0-		23 2				-0-
12	20 N		20 -0-	-0- B	-0-		20 2				-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					NO RPT	-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	593 N		593 -0-	-0- B	-0-		593 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210
08	93 N		81 -0-	-12 B	-0-		81 2				-0-
09	60 N		24 -0-	-36 B	-0-		24 2				-0-
10	50 N		50 -0-	-0- B	-0-		50 2				-0-
11	39 N		39 -0-	-0- B	-0-		39 2				-0-
12	23 N		23 -0-	-0- B	-0-		23 2				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					NO RPT	-0-

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 -	5537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 -	5171			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 -	5316			
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	2			N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 -	5016			
08	403 N	303	-0-	-100 B	-0-		303	2			N	-0-			-0-
09	360 N	55	-0-	-305 B	-0-						N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		56	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 -	4835			
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 -	5061			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 -	5126			
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186	2			N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-		641	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-		110	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-						N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260				
08	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
09	990 N	711	-0-	-279 B	-0-	711	2			N	-0-				-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102				
08	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394				
08	775 N	87	-0-	-688 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
*12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505				
08		868 N	651	-0-	-217 B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09		840 N	517	-0-	-323 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143				
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257				
08		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-	

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076		
08	248 N	110	-0-	-138	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	44	-0-	-136	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 -	4503			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 -	4520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 -	4845			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 -	3412			
08	3643 X	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	2		N	-0-			39	
09	4315 X	4315	-0-	-0-	B	-0-	4315	2		N	-0-			39	
10	3902 X	3902	-0-	-0-	B	-0-	3902	2		N	-0-			39	
11	3984 X	3984	-0-	-0-	B	-0-	3984	2		N	-0-			39	
12	3162 X	3162	-0-	-0-	B	-0-	3162	2		N	-0-			39	
01	3684 X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3684	2		N	-0-			39	

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		EDWARDS -11-		WELL #:	1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 -	3250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIG PETROLEUM, LLC		711525		WHITE		WELL #:	3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 -	3229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE		//CONT.// 69658 200 //CONT.// 711525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
		WELL #: 408H		RRCID -> 200259		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3417 - 5073							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		891725		RRCID -> 183297		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 3724		PERF. 3278 - 3290							
		WELL #: 1															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT		69658 400 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 6968 - 7834							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6980 - 7030							
08	93 N	79	-0-	-14		-0-	79 3				N	-0-					214
09	90 N	70	-0-	-20		-0-	70 3				N	-0-					214
10	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 3				N	-0-					214
11	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 3				N	-0-					214
12	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 3				N	-0-					214
01	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6960 - 7016							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) LATIGO PETROLEUM, LLC HUTCHINSON, MILDRED		69742 166 488260		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE									
		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 8734 - 8753							
08	1116 #	525	-0-	-591		-0-	525 3				N	-0-					130
09	1050 #	181	-0-	-869		-0-	181 3				N	-0-					130
10	1600 R	1600	-0-	-0-		-0-	1600 3				N	-0-					130
11	309 R	309	-0-	-0-		-0-	309 3				N	-0-					130
12	527 #	26	-0-	-501		-0-	26 3				N	-0-					130
01	1612 #	NO RPT	-0-	-1612		-0-					N	NO RPT					130

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
FLOWERS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1531 3	2 9	N	2			128
09		1560 #	1510	-0-	-50	-0-	1508 3	2 9	N	2			130
10		1581 #	1553	-0-	-28	-0-	1551 3	2 9	N	2			132
11		1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1504 3	2 9	N	2			134
12		1550 #	1519	-0-	-31	-0-	1517 3	2 9	N	2			136
01		1550 #	988	-0-	-562	-0-	986 3	2 9	N	2			138

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH				WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			200
09		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548 3		N	-0-			200
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			200
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			200
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			200
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			200

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE						
ELRICK				WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLY				WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			CNTY: LIPSCOMB						
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881
08		14B2 EXT	1143	-0-	1143	3816	595 2	548 9	N	498	524 1		406
09		14B2 EXT	581	-0-	581	4397	192 2	389 9	N	354	333 1		427
10		14B2 EXT	451	-0-	451	4848	202 2	249 9	N	226	187 1		466
11		14B2 EXT	740	-0-	740	5588	296 2	444 9	N	404	375 1		495
12		6671 R	1083	-0-	-5588	-0-	657 2	426 9	N	387	382 1		500
01		522 R	522	-0-	-0-	-0-	368 2	154 9	N	140	191 1		449

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	674 2	13 9	N	12			45
09		682 R	682	-0-	-0-	-0-	625 2	57 9	N	52			97
10		748 R	748	-0-	-0-	-0-	733 2	15 9	N	14			111
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	722 2	44 9	N	40			151
12		753 R	753	-0-	-0-	-0-	710 2	43 9	N	39			190
01		553 R	553	-0-	-0-	-0-	522 2	31 9	N	28			218

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
RONALD REAGAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MITCHELL "A" 735				WELL #:	2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7192 - 7454
08		1147 #	827	-0-	-320	-0-	827 2		N	-0-			40
09		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			40
10		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			40
11		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			40
12		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			40
01		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			40

BRILLHART, S. L.				WELL #:	5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7292 - 7352
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

MITCHELL "A" 735				WELL #:	3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7460
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART, S. L.				WELL #:	6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7416
08		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			8
09		600 #	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-			8
10		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			8
11		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			8
12		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			8
01		651 #	404	-0-	-247	-0-	404 2		N	-0-			8

 PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 #	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					81
09	1500 #	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					81
10	1519 #	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					81
11	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					81
12	1519 #	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					81
01	1519 #	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					81

 MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	607	161	3	117 9	Y	106	106	1			-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	-0-	1014	407	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	808	-0-	808	-0-	1822	808	3		Y	-0-					-0-

 PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

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

 PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	379	208	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	626	247	3		Y	-0-					-0-
12	870 R	244	-0-	-626	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

 PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			93
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1			94
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2			96
11	330 #	267	-0-	-63	-0-	263	3	4	9	N	4			100
12	341 #	179	-0-	-162	-0-	178	3	1	9	N	1			101
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			101

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 EQV OPERATING LLC 101634
 MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			132
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			132
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			132
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			132

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

08	1457	N	956	-0-	-501	-0-	900	2	56	9	N	51	166	1	105
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			105
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			105
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	853	1	1243	2	N	-0-			255
09	1170	X	993	-0-	-177	-0-	452	1	541	2	N	-0-			255
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			255
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			255
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			255
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3042	2	256	9	N	233	359	1	129

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176										
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373					
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			89
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			89
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			89
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			89
12	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-			89
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			89

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652										
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERYDITH 557				WELL #: 3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886					
08	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2831	2	17	9	N	15			83
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2052	2	9	9	N	8			91
10	2914 X	2077	-0-	-837	-0-	2063	2	14	9	N	13			104
11	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	2754	2	21	9	N	19			123
12	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2834	2	14	9	N	13			136
01	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2638	2	19	9	N	17			153

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1	RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506					
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (CHESTER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
DIEBALL-PARKER

//CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
//CONT.// 085851
WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3100 N	2599	-0-	-501	1186	2392	3	207	9	N	188	143
09	3000 N	2284	-0-	-716	470	2278	3	6	9	N	5	148
10	2568 N	2098	-0-	-470	-0-	2098	3			N	-0-	148
11	1920 N	827	-0-	-1093	-0-	827	3			N	-0-	148
12	1984 N	403	-0-	-1581	-0-	403	3			N	-0-	148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148

COURSON OIL & GAS, INC.
SPENCE "A"

182785
WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PERRYTON (FINGER)
COURSON OIL & GAS, INC.
OCHILTREE COUNTY

70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

08	682 N	604	-0-	-78	-0-	62	1	542	2	N	-0-	27
09	660 N	504	-0-	-156	-0-	62	1	442	2	N	-0-	27
10	589 N	295	-0-	-294	-0-	32	1	263	2	N	-0-	27
11	570 N	176	-0-	-394	-0-	20	1	156	2	N	-0-	27
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	27
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	2	N	-0-	27

MEWBOURNE OIL COMPANY
DIEBALL- PARKER "51"

562560
WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

08	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	2	N	-0-	93
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	19	1	209	2	N	-0-	93
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	93
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	24	1	265	2	N	-0-	93
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	31	1	112	2	N	-0-	93
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-	93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC
PERRY UNIT -A-

875461
WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PERRYTON (KEYES)
PERRYTON OPERATING COMPANY
GEORGE, S. R.

70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
657470
WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	35
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	35
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	35
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	35
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	35
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	35

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-					157
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-					157
10	465 N	364	-0-	-101	-0-	54	1	310	2	N	-0-					157
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	2	N	-0-					157
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	N	-0-					157
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	52	1	224	2	N	-0-					157

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

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

BE ANADARKO II, LLC 100676
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3794	3	6	9	N	5					64
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3572	3	2	9	N	2					66
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3622	3	4	9	N	4					70
11	2550 X	1226	-0-	-1324	-0-	1216	3	10	9	N	9					79
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3685	3	33	9	N	30					109
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3294	3	14	9	N	13	102	1			20

CORLENA OIL COMPANY 178450
 BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1345	2	50	9	N	45	166	1			92
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1295	2	41	9	N	37					129
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11					140
11	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					140
12	1364 N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					140
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1342	2	2	9	N	2					142

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149	-	8164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	62	1	316	2	N	-0-		
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	62	1	298	2	N	-0-		
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	2	N	-0-		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	-0-		
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	62	1	297	2	N	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156	-	8350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916	-	7966
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	18	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	18	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	18	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	18	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	18	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	18	

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026	-	8040
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	96	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	98	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2	100	
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	102	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3	105	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	107	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
TRAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867	-	7881
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2	2	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4	6	
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2	8	
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2	10	
12	1209 N	215	-0-	-994	-0-	213	2	2	9	N	2	12	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	12	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ODELL-LAMASTER				WELL #:	2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563											
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #:	1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838			
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			91
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			91
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			91
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			91
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			91
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			91

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
BLOSSOM				WELL #:	1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093											
KEY, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7657 - 3450			
08		899 #	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-			27
09		810 #	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-			27
10		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			27
11		720 #	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-			27
12		744 #	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-			27
01		899 #	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-			27

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 U	RRCID ->	035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A			
08		868 #	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-			-0-
09		840 #	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-			-0-
10		918 R	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-			-0-
11		840 #	756	-0-	-84	-0-	30	1	726	2	N	-0-			-0-
12		873 R	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	-0-			-0-
01		899 #	836	-0-	-63	-0-	31	1	805	2	N	-0-			-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
WITT, ROACH				WELL #:	1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7648 - 7676			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519														
08		677 R	677	-0-	-0-	-0-	58	1	615	2	N	4		119
							4	9						
09		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	5		124
							6	9						
10		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-		124
11		660 #	423	-0-	-237	-0-	30	1	393	2	N	-0-		124
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		124
01		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		124

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862														
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669														
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512														
08		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-		110
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		110
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		110
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		110
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		110
01		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-		140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-		140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-		140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-		140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-		140
01		14B2 EXT	2	-0-	2	B	-15947	2	1		N	-0-	97 1	43

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	62	1	1019	2	N	-0-	121
09	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1	1031	2	N	2	123
						2	9					
10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	62	1	1100	2	N	-0-	123
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	60	1	1029	2	N	-0-	123
12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	62	1	1078	2	N	-0-	123
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	62	1	1071	2	N	-0-	123

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	109
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	109
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	109
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	109
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	792	2	13	9	N	12	148
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5	153
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	814	2	1	9	N	1	154
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	28
*12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-	28
*01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-	25

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

08	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	97	1	2043	2	N	38	319
						42	9					
09	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	94	1	1779	2	N	44	363
						48	9					
10	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	97	1	1792	2	N	23	386
						25	9					
11	2100 N	1684	-0-	-416 B	-0-	94	1	1537	2	N	48	240
						53	9				194	1
12	1984 N	1731	-0-	-253 B	-0-	97	1	1606	2	N	25	82
						28	9				183	1
01	1922 N	1759	-0-	-163 B	-0-	97	1	1652	2	N	9	91
						10	9					

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
PERRY UNIT -I-		WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7448 - 7972
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 2	N	-0-			30
09	720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2	N	-0-			30
10	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 2	N	-0-			30
11	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2	N	-0-			30
12	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 2	N	-0-			30
01	682 N	369	-0-	-313 B	-0-	369 2	N	-0-			30

PERRY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7432 - 7436
08	2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	2651 2	6 9 N	5			17
09	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2703 2	7 9 N	6			23
10	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2313 2	2 9 N	2			25
11	2550 N	2037	-0-	-513 B	-0-	2026 2	11 9 N	10			35
12	2635 N	2373	-0-	-262 B	-0-	2355 2	18 9 N	16			51
01	2325 N	2187	-0-	-138 B	-0-	2181 2	6 9 N	5			56

ADAMS		WELL #:		1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF. 8920 - 9116
08	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	736 2	20 9 N	18			120
09	720 N	630	-0-	-90 B	-0-	617 2	13 9 N	12	130 1		2
10	775 N	697	-0-	-78 B	-0-	697 2					2
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	715 2	12 9 N	11			13
12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	748 2	4 9 N	4			17
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	748 2	50 9 N	45			62

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DANIEL 560		WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8965 - 10853
08	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 2	N	-0-			87
09	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			87
10	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2347 2	8 9 N	7			94
11	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2	N	-0-			94
12	2294 N	1438	-0-	-856 B	-0-	1438 2	N	-0-			94
01	2294 N	1262	-0-	-1032 B	-0-	1262 2	N	-0-			94

TREGELLAS 648		WELL #:		4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9103 - 11451
08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			115
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-			115
10	899 N	651	-0-	-248 B	-0-	651 2	N	-0-			115
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			115
12	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2	N	-0-			115
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			115

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3436 - 3800
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY SCHWALK		562560		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC. DIEBALL		182785		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683								
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	60	1	406	2	N	-0-					117
09	330 N	201	-0-	-129	-0-	60	1	141	2	N	-0-					117
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	62	1	388	2	N	-0-					117
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	40	1	343	2	N	-0-					117
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	2	N	-0-					117
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	N	-0-					117
E2 OPERATING LLC SCHNEIDER -C-		238475		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540								
08	744 N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					118
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					118
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					118
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ESTES AND COMPANY LLC. GRIGGS		254560		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543								
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1740	2	105	9	N	95	188	1			187
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1262	2	51	9	N	46					233
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60					293
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1364	2	53	9	N	48	178	1			163
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					163
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					163
SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BE ANADARKO II, LLC ALLEN ESTATE -B-		100676		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW)			70750 444		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC			056384												
LEATHERMAN			WELL #: 16		RRCID -> 022545			COMPL. DATE 12/24/1958			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		60 N		8	-0-	-52		8	2		N	-0-			141
09	14B	DENY		9	-0-	9		9	2		N	-0-			141
10		19 N		10	-0-	-9		8	2	2	9	N	2		143
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			143
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			143
01		10 N	NO RPT		-0-	-10					N	NO RPT			143

LEATHERMAN			WELL #: 206		RRCID -> 117627			COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326				
08		680 N		680	-0-	-0-		680	2		N	-0-			59
09		750 N		618	-0-	-132		618	2		N	-0-			59
10		568 N		568	-0-	-0-		568	2		N	-0-			59
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			59
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			59
01		558 N	NO RPT		-0-	-558					N	NO RPT			59

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		RRCID -> 022542			COMPL. DATE 06/04/1958			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577				
EDWARDS, F. GAS UNIT			WELL #: 1												
08		3100 N		2665	-0-	-435		6180	2665	3		N	-0-		-0-
09		3000 N		2522	-0-	-478		5702	2522	3		N	-0-		-0-
10		3100 N		2529	-0-	-571		5131	2529	3		N	-0-		-0-
11		3000 N		2274	-0-	-726		4405	2274	3		N	-0-		-0-
*12		3100 N		2831	-0-	-269		4136	2831	3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		4136				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		RRCID -> 022552			COMPL. DATE 01/24/1958			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391				
LAMASTER GAS UNIT			WELL #: 1												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

WRIGHT			WELL #: 1014		RRCID -> 281306			COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES AND COMPANY LLC.			254560		RRCID -> 142714			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050				
GRIGGS			WELL #: 1-C												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	31	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1519	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1529	2	N	-0-			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	773	1	512	3	N	-0-			68
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-			68
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			68
11	960 N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-			68
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			68
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 283977		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7926 - 7950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			195
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			196
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 201271		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8165 - 8174			
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 2872 - 7900			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A-		507473		WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7832 - 7852			
08	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	480	#	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	496	#	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7866 - 7886			
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	-0-			160
09	480	#	441	-0-	-39	-0-	28	1	413	2	N	-0-			160
10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	-0-			160
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-			160
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-			160
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC		619697		WELL #: 1		RRCID -> 040045		COMPL. DATE 05/16/1966		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7794 - 7804			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

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

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	67	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958													
08	341	N	162	-0-	-179	B	-0-	162	2		N	5	
09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	5	
10	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2		N	5	
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2		N	5	
12	558	N	342	-0-	-216	B	-0-	342	2		N	5	
01	682	N	376	-0-	-306	B	-0-	376	2		N	5	

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168													
08	713	N	665	-0-	-48		-0-	62	1	603	2	N	-0-
09	633	N	633	-0-	-0-		-0-	62	1	571	2	N	-0-
10	885	N	885	-0-	-0-		-0-	52	1	833	2	N	-0-
11	880	N	880	-0-	-0-		-0-	60	1	820	2	N	-0-
12	665	N	665	-0-	-0-		-0-	62	1	603	2	N	-0-
01	806	N	127	-0-	-679		-0-	44	1	83	2	N	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000													
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1085	#	1053	-0-	-32		-0-	1053	2		N	420	
09	1050	#	1036	-0-	-14		-0-	1036	2		N	420	
10	1085	#	1054	-0-	-31		-0-	1054	2		N	420	
11	1050	#	745	-0-	-305		-0-	745	2		N	420	
12	1085	#	1031	-0-	-54		-0-	1024	2	7	9	N	426
01	1085	#	996	-0-	-89		-0-	984	2	12	9	N	437

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)			70751 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
E2 OPERATING LLC			238475										
SHARE TRUST			WELL #: 253		RRCID -> 166921			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		69
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-		69
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-		69
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		69
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
ODELL-LAMASTER			WELL #: 3		RRCID -> 175897			COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		18
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		18
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-		18
11	630 N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-		18
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		18
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		18

PHILCON (ATOKA)			71223 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC			760234										
GHEEN			WELL #: 1		RRCID -> 123746			COMPL. DATE 01/14/1987			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)			71225 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
MAXWELL			WELL #: 1		RRCID -> 052873			COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270		
08	1395 N	2074	-0-	679 B	-14520	62	1	2012	2	N	-0-		-0-
09	0 N	1836	-0-	1836 B	-12684	62	1	1774	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1732	-0-	337 B	-12347	60	1	1672	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1870	-0-	520 B	-11827	60	1	1810	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1858	-0-	463 B	-11364	62	1	1796	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	727	-0-	-668 B	-11364	36	1	691	2	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC			840303										
BARNETT			WELL #: 1		RRCID -> 178166			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)			71737 540		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
MASTERSON			WELL #: 791R		RRCID -> 054593			COMPL. DATE 02/09/1973			TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709		
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-		-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		71737 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 35R	RRCID ->	054936	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2454 - 2493
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PRICE (BROWN DOLOMITE)				73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
COBLE MORGAN A 810		WELL #:		1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	2860 - 2996
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395	NON-ASSOCIATED		CNTY: HUTCHINSON					
FLATHERS 140 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3400 - 3714
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		CNTY: POTTER					
MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3183 - 3356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HARLAN					NON-ASSOCIATED		CNTY: POTTER					
		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	3323 - 3375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MEADOWS					NON-ASSOCIATED		CNTY: POTTER					
		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3302 - 3344
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058								
COURSON "E"		WELL #: 2														
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					199
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					199
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					199
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					199
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					199
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404								
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680 X	3422	-0-	-1258	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	3231	-0-	-1605	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3133	-0-	-1547	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561								
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290								
JINES 481		WELL #: 1T														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
PSHIGODA		WELL #:		2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2					71
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2					71
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2					71
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
BLLL		WELL #:		1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
		182785											
		WELL #:		1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
PUNDT		WELL #:		1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						22

TURNER, ROSE C.		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
		465296											
		WELL #:		2 T		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216			
08	2734 N	1709	-0-	-1025	-0-	-0-	1709	2					72
09	1770 N	1591	-0-	-179	-0-	-0-	1591	2					72
10	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	-0-	1523	2					72
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	-0-	1396	2					72
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	-0-	1418	2					72
01	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	-0-	1342	2					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092											
EDGE, BEULAH -166		WELL #:		6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3					-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3					-0-
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3					-0-
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3					-0-
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	-0-	275	3					-0-
01	372 #	26	-0-	-346	-0-	-0-	26	3					-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092														
EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		372 #	359	-0-	-13	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
09		360 #	283	-0-	-77	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
10		372 #	298	-0-	-74	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
11		360 #	297	-0-	-63	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
12		372 #	212	-0-	-160	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
01		372 #	20	-0-	-352	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128														
08		508 R	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
09		400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
11		420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
12		403 #	299	-0-	-104	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
01		403 #	29	-0-	-374	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014														
08		323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
09		300 #	255	-0-	-45	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
10		310 #	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
11		300 #	267	-0-	-33	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
12		310 #	190	-0-	-120	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
01		310 #	18	-0-	-292	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970														
08		199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
09		157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
*12		117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
01		62 #	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974														
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
09		450 #	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
10		465 #	388	-0-	-77	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
11		450 #	386	-0-	-64	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
12		465 #	275	-0-	-190	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
01		465 #	26	-0-	-439	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130														
08		186 #	51	-0-	-135	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
09		180 #	121	-0-	-59	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
01		155 #	10	-0-	-145	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084														
08		372 #	359	-0-	-13	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
09		360 #	283	-0-	-77	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
10		372 #	298	-0-	-74	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
11		360 #	297	-0-	-63	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
12		372 #	212	-0-	-160	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
01		372 #	20	-0-	-352	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082		
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	124 #	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	279 #	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	279 #	20	-0-	-259	-0-	20 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	279 #	16	-0-	-263	-0-	16 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
08	248 #	68	-0-	-180	-0-	68 3	N	-0-		-0-
09	240 #	160	-0-	-80	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	217 #	13	-0-	-204	-0-	13 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032		
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
LARGE OPERATING LLC 486623															
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090															

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118															

08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-			-0-
10	527	#	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11	510	#	343	-0-	-167	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	527	#	235	-0-	-292	-0-	235	3			N	-0-			-0-
01	527	#	27	-0-	-500	-0-	27	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A															

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

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068															

08	527	#	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-			-0-
09	510	#	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	527	#	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
12	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	496	#	55	-0-	-441	-0-	55	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024															

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

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10/23/1956	6480	4050	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AGATHA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	434 #	89	-0-	-345	-0-	89 3	N	-0-	-0-
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-	-0-
10	527 #	187	-0-	-340	-0-	187 3	N	-0-	-0-
11	510 #	217	-0-	-293	-0-	217 3	N	-0-	-0-
12	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 3	N	-0-	-0-
01	279 #	19	-0-	-260	-0-	19 3	N	-0-	-0-

AGATHA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-	-0-
09	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-
10	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-	-0-
11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-	-0-
12	1209 #	991	-0-	-218	-0-	991 3	N	-0-	-0-
01	1209 #	148	-0-	-1061	-0-	148 3	N	-0-	-0-

EDGE -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	1891 #	1638	-0-	-253	-0-	1638 3	N	-0-	-0-
09	1770 #	1417	-0-	-353	-0-	1417 3	N	-0-	-0-
10	1581 #	1414	-0-	-167	-0-	1414 3	N	-0-	-0-
11	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-	-0-
12	1643 #	1176	-0-	-467	-0-	1176 3	N	-0-	-0-
01	1643 #	30	-0-	-1613	-0-	30 3	N	-0-	-0-

LOCKE -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-	-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3	N	-0-	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016	-	4030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958	-	4076			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107			
08	992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3			Y	-0-					-0-	
09	780 #	613	-0-	-167	-0-	613	3			Y	-0-					-0-	
10	806 #	580	-0-	-226	-0-	580	3			Y	-0-					-0-	
11	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-					-0-	
12	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-	
01	713 #	179	-0-	-534	-0-	179	3			Y	-0-					-0-	

GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022			
08	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-	
09	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-	
10	1023 #	760	-0-	-263	-0-	760	3			N	-0-					-0-	
11	990 #	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-	
12	1023 #	626	-0-	-397	-0-	626	3			N	-0-					-0-	
01	1023 #	81	-0-	-942	-0-	81	3			N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073			
08	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-	
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-	
10	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-	
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-	
12	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-	
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955	-	4005			
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-	
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-	
10	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-	
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-	
12	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-	
01	403 #	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104						
08	589 #	507	-0-	-82	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	570 #	286	-0-	-284	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	192	-0-	-397	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	337	-0-	-252	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	74	-0-	-422	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 4031 - 4097						
08	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
09	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	930 #	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	597	-0-	-395	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	124	-0-	-868	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451		COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 4090						
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	310 #	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	300 #	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	341 #	37	-0-	-304	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3972 - 4084						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3982 - 4072						
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899 #	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	899 #	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	899 #	102	-0-	-797	-0-	102	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-		-0-
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	286	-0-	-74	-0-	286 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
01	372 #	29	-0-	-343	-0-	29 3	Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117		
08	341 #	187	-0-	-154	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	248 #	206	-0-	-42	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	217 #	14	-0-	-203	-0-	14 3	N	-0-		-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746		COMPL. DATE 06/17/1954		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111		
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	347 3	N	-0-		-0-
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296 3	N	-0-		-0-
10	465 #	321	-0-	-144	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	341 #	45	-0-	-296	-0-	45 3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21		RRCID -> 066469		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082		
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6		RRCID -> 068198		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158		
08	1333 #	1214	-0-	-119	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
09	1290 #	608	-0-	-682	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	1333 #	558	-0-	-775	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	1260 #	571	-0-	-689	-0-	571 3	N	-0-		-0-
12	1209 #	384	-0-	-825	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	1209 #	45	-0-	-1164	-0-	45 3	N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080		
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	339 3	N	-0-		-0-
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	465 #	109	-0-	-356	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	465 #	4	-0-	-461	-0-	4 3	N	-0-		-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531		COMPL. DATE 12/14/1952		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113		
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	-0-
09		961 R	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	-0-
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
11		969 R	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	-0-
12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-	-0-
01		806 #	145	-0-	-661	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100													
08		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-	-0-
09		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-	-0-
10		1054 #	838	-0-	-216	-0-	-0-	838	3		Y	-0-	-0-
11		1020 #	421	-0-	-599	-0-	-0-	421	3		Y	-0-	-0-
12		1519 #	67	-0-	-1452	-0-	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
01		1519 #	10	-0-	-1509	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102													
08		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-	-0-
09		734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-	-0-
10		806 #	446	-0-	-360	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	-0-
11		780 #	357	-0-	-423	-0-	-0-	357	3		Y	-0-	-0-
12		806 #	143	-0-	-663	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
01		806 #	5	-0-	-801	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090													
08		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-	-0-
09		1350 #	1337	-0-	-13	-0-	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
10		1395 #	1227	-0-	-168	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	-0-
11		1350 #	1256	-0-	-94	-0-	-0-	1256	3		N	-0-	-0-
12		1395 #	844	-0-	-551	-0-	-0-	844	3		N	-0-	-0-
01		1395 #	99	-0-	-1296	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100													
08		1364 #	1232	-0-	-132	-0-	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
09		1200 #	1090	-0-	-110	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	-0-
10		1271 #	1032	-0-	-239	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	-0-
11		1230 #	1151	-0-	-79	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
12		1271 #	877	-0-	-394	-0-	-0-	877	3		N	-0-	-0-
01		1240 #	318	-0-	-922	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094													
08		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-	-0-
09		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
10		713 #	678	-0-	-35	-0-	-0-	678	3		N	-0-	-0-
11		690 #	543	-0-	-147	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
12		713 #	218	-0-	-495	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
01		713 #	8	-0-	-705	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-
09		617 R	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
12		310 #	121	-0-	-189	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
01		310 #	4	-0-	-306	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
08		837 R	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
09		704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
10		666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-
11		743 R	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
08		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
09		1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-	-0-
10		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
11		918 R	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-
12		712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #: 4		RRCID -> 196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4036	- 4129	CNTY: ROBERTS		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
09		270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10		279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
12		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01		279 #	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-			-0-

LOCKE				WELL #: 1		RRCID -> 231000	COMPL. DATE 01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE				WELL #: 6		RRCID -> 236929	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3998	- 4091				
08		930 #	446	-0-	-484	-0-	446	3			N	-0-			-0-
09		900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
11		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
12		620 #	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01		930 #	61	-0-	-869	-0-	61	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON				WELL #: 5		RRCID -> 237146	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF. 3930	- 4050				
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3				WELL #: 51		RRCID -> 258854	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF. N/A					
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 30		RRCID -> 262723	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3998	- 4106				
08		527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-			-0-
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
10		465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11		450 #	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12		527 #	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01		527 #	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 55		RRCID -> 265284	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3962	- 3974				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDGE -A-				WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075				
08	806 #	566	-0-	-240	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	806 #	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780 #	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806 #	330	-0-	-476	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-				WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080				
08	1848 R	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1519 #	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1519 #	180	-0-	-1339	-0-	180	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		LATIGO PETROLEUM, LLC 488260		COURSON RANCH 135 WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4060 - 4072				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851		PAYNE RANCH WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8568 - 8664				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25495				N	45					268
09	0 N	1050	-0-	1050	B	-24445	1028	3	22	9	N	20				288
10	961 N	1067	-0-	106	B	-24339	1048	3	19	9	N	17				305
11	0 N	1160	-0-	1160	B	-23179	1131	3	29	9	N	26	174	1		157
12	961 N	1231	-0-	270	B	-22909	1175	3	56	9	N	51				208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-22909					N	NO RPT				208

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750		CARRIE WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9142 - 9154						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PAYNE RANCH "A"				WELL #: 1210	RRCID -> 189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8470 - 8494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025		N	1		192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025		N	2		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025		N	1		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025		N	2		197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025		N	1		198
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59025		N	NO RPT		198
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
MARTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196 - 3204
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
BE ANADARKO II, LLC				100676							
PAYNE TRUST				WELL #: 1222	RRCID -> 246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793 - 8833
08	870 N	870	-0-	-0-		-0-	860 3	10 9	N	9	67
09	208 N	208	-0-	-0-		-0-	199 3	9 9	N	8	75
10	930 N	406	-0-	-524		-0-	400 3	6 9	N	5	80
11	840 N	561	-0-	-279		-0-	544 3	17 9	N	15	95
12	470 N	470	-0-	-0-		-0-	460 3	10 9	N	9	104
*01	389 N	389	-0-	-0-		-0-	378 3	11 9	N	10	114
R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
ROPER				WELL #: 103	RRCID -> 124234	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357 - 8371
08	744 #	734	-0-	-10		-0-	52 1	682 2	N	-0-	108
09	1500 R	1500	-0-	-0-		-0-	52 1	1448 2	N	-0-	108
10	1661 R	1661	-0-	-0-		-0-	56 1	1605 2	N	-0-	108
11	1196 R	1196	-0-	-0-		-0-	58 1	1138 2	N	-0-	108
12	744 #	559	-0-	-185		-0-	58 1	501 2	N	-0-	108
01	744 #	587	-0-	-157		-0-	28 1	559 2	N	-0-	108
RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619							
BUCKTHAL -B-				WELL #: 1057	RRCID -> 163155	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8004 - 8034
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 - 8148
08	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108 2		N	-0-	20
09	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 2		N	-0-	20
*10	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 2		N	-0-	10
11	90 N	61	-0-	-29		-0-	61 2		N	-0-	10
12	93 N	32	-0-	-61		-0-	32 2		N	-0-	10
*01	62 N	35	-0-	-27		-0-	35 2		N	-0-	10

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
HOBART RANCH		WELL #: 2058														
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158								
PYEATT		WELL #: 1051														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1440 2	13 9	N	12			92
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1291 2	15 9	N	14			106
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 2		N	-0-			106
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1389 2	42 9	N	38			144
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			144
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			144

SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360				
08	775 N	631	-0-	-144	-0-	627 2	4 9	N	4	96 1		55
09	750 N	552	-0-	-198	-0-	552 2		N	-0-			55
10	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2		N	-0-			55
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2		N	-0-			55
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798 2	19 9	N	17			72
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		N	-0-			72

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079				
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	397 2	6 9	N	5			23
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2 9	N	2			25
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 2	6 9	N	5			30
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9	N	7			37
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			37
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2		N	-0-			37

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624				
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			20
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			20
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	466 2	20 9	N	18			38
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			38
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			38
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			38

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765				
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			28
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			28
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			28
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			28
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			28
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			28

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11816 - 12854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-			26
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-			26
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1438	2	51	9	N	46			72
11	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-			72
12	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-			72
01	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-			72

SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

RAMSEY 58				WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009 - 12761		
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			35
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			35
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			35
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			35
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			35
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			35

SHELL FEE 45				WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

RW				WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THORNTON 59				WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.10651 - 12593		
08	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-			12
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-			12
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			12
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			12
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			12
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-			12

EUBANK 44				WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773		
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-			23
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	N	41			64
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-			64
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			64
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	932	2	26	9	N	24	60	1	28
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21			49

 RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1079	1	2685	2	N	40					171
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1044	1	2608	2	N	35	89	1			117
10	4402 X	3871	-0-	-531	-0-	1073	1	2754	2	N	40					157
11	4260 X	1577	-0-	-2683	-0-	1044	1	498	2	N	32	132	1			57
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					57
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					57

 THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

08	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	320	1	1240	2	N	31					70
09	2520 X	1593	-0-	-927	-0-	309	1	1244	2	N	36					106
10	2418 X	1796	-0-	-622	-0-	335	1	1421	2	N	36					142
11	2250 X	2164	-0-	-86	-0-	324	1	1787	2	N	48					190
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	N	62	132	1			120
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	281	1	2002	2	N	53					173

 RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

08	3100 N	2143	-0-	-957	4101	2107	2	36	9	N	33					136
09	3000 N	1990	-0-	-1010	3091	1961	2	29	9	N	26	64	1			98
10	3100 N	1783	-0-	-1317	1774	1759	2	24	9	N	22					120
11	3000 N	1958	-0-	-1042	732	1912	2	46	9	N	42					162
12	2765 N	2033	-0-	-732	-0-	2005	2	28	9	N	25					187
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48					235

 RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

08	5022 X	4388	-0-	-634	-0-	998	1	3349	2	N	37	88	1			87
09	4830 X	4568	-0-	-262	-0-	1044	1	3484	2	N	36					123
10	4712 X	4120	-0-	-592	-0-	1079	1	3015	2	N	24					147
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1044	1	3716	2	N	54					201
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1079	1	4606	2	N	78	182	1			97
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	992	1	4471	2	N	65					162

 RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 EQV OPERATING LLC 101634
 EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

08	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1000	3	6	9	N	5					176
09	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	1000	3	2	9	N	2					178
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5					183
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	N	8					191
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	N	10					201
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					201

OIL AND GAS DIVISION

RASOR (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDE		//CONT.//	74783 500 877099	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2773	N	2773	-0-	-0-	2762	3	11 9	N	10		178
09	2730	N	2545	-0-	-185	2531	3	14 9	N	13		191
10	2852	N	2770	-0-	-82	2758	3	12 9	N	11		202
11	2699	N	2699	-0-	-0-	2682	3	17 9	N	15		217
12	2691	N	2691	-0-	-0-	2667	3	24 9	N	22		239
*01	2759	N	2208	-0-	-551	2197	3	11 9	N	10		249

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) BCE-MACH III LLC OSBORNE			75189 444 040209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "27"			WELL #:	5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4228 - 4250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26			WELL #:	8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4166 - 4516
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC THURSTON			491872		WELL #:	1	RRCID ->	286161	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4241 - 4255
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RED DEER (BROWN DOLOMITE) TURNER 50/50, LLC HALL "A"			75189 555 100570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

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

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	514	-0-	-44 B	-5659	514	3			N	-0-					-0-
09	510 N	477	-0-	-33 B	-5659	477	3			N	-0-					-0-
10	527 N	400	-0-	-127 B	-5659	400	3			N	-0-					-0-
11	510 N	388	-0-	-122 B	-5659	388	3			N	-0-					-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-5659	427	3			N	-0-					-0-
01	403 N	459	-0-	56 B	-5603	459	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)			75195 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC			101619													
EARP			WELL #: 1 U		RRCID -> 084751			COMPL. DATE 08/02/1979			TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FLOWERS-LISTON			WELL #: 5062		RRCID -> 163514			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			75200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209													
OSBORNE, MARION 26			WELL #: 2		RRCID -> 022631			COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "6"			WELL #: 1		RRCID -> 077300			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 3		RRCID -> 081024			COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254					
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12				88
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10	46	1		52
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	3	11	9	N	10	13	1		49
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13				62
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13				75
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	3	13	9	N	12				87

BYRUM			WELL #: 1		RRCID -> 082595			COMPL. DATE 02/06/1979			TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278					
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				43
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				43
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-				43
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				43
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-				43
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-				43

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9982 - 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508				
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					1
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					1
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					1
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					1
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					1
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					1

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350				
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324				
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		-0-	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312														
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-	
09	720 N	564	-0-	-156	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-	
10	744 N	597	-0-	-147	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-	
11	720 N	620	-0-	-100	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-	
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		-0-	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290														
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3	19	9	N	17	92 1	18
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3	17	9	N	15		33
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	3	14	9	N	13		46
11	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	-0-	1957	3	22	9	N	20		66
12	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	-0-	1894	3	20	9	N	18		84
01	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	-0-	1816	3	20	9	N	18		102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-		871 3		N	-0-			11
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-		1048 3		N	-0-			11
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-		991 3		N	-0-			11
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037 3		N	-0-			11
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-		1000 3		N	-0-			11
01	992 N	957	-0-	-35	-0-		957 3		N	-0-			11

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

BYRUM "6"				WELL #:	5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
08	155 N	100	-0-	-55	-0-		94 3	6 9	N	5			14
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		102 3	2 9	N	2			16
10	124 N	74	-0-	-50	-0-		74 3		N	-0-	15 1		1
11	90 N	56	-0-	-34	-0-		56 3		N	-0-			1
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 3		N	-0-			1
01	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			1

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469 3		N	-0-			42
09	2400 N	2387	-0-	-13	-0-		2387 3		N	-0-			42
10	2480 N	2261	-0-	-219	-0-		2252 3	9 9	N	8			50
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2473 3	3 9	N	3			53
12	2480 N	2411	-0-	-69	-0-		2409 3	2 9	N	2			55
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2294 3	36 9	N	33			88

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228
08	806 N	708	-0-	-98	-0-		700 3	8 9	N	7			22
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-		796 3	90 9	N	82			104
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-		803 3	123 9	N	112			216
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		780 3	33 9	N	30	190 1		56
12	930 N	766	-0-	-164	-0-		755 3	11 9	N	10			66
01	930 N	775	-0-	-155	-0-		756 3	19 9	N	17			83

OSBORNE 35				WELL #:	7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
OSBORNE, MARIO 26		WELL #: 16		RRCID -> 214020		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "4"		WELL #: 5		RRCID -> 214208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 9		RRCID -> 214209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 8		RRCID -> 214532		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406								
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 17		RRCID -> 215723		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 215731		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416								
08	3100	N	2390	-0-	-710	2025	2390	3		N	-0-					130
09	3000	N	2308	-0-	-692	1333	2308	3		N	-0-	102	1			28
10	3100	N	2314	-0-	-786	547	2314	3		N	-0-	28	1			-0-
11	2778	N	2231	-0-	-547	-0-	2231	3		N	-0-					-0-
12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3		N	-0-					-0-
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3		N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 10		RRCID -> 215733		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			16
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-			16
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			16
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			16
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			16
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			16

BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			12
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			12
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			12
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			12
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			12
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			12

OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		4	RRCID ->	219107	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232		
08	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1516	3	44 9	N	40	60 1			20
09	1650 N	1033	-0-	-617	-0-	1033	3		N	-0-				20
10	1519 N	516	-0-	-1003	-0-	516	3		N	-0-	20 1			-0-
11	1500 N	359	-0-	-1141	-0-	359	3		N	-0-				-0-
12	1054 N	203	-0-	-851	-0-	203	3		N	-0-				-0-
01	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	3		N	-0-				-0-

BYRUM "6"		WELL #:		6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

BYRUM "4"		WELL #:		6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409	
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-		64
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	566	3	3 9	N	3		67
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	577	3	3 9	N	3	64 1	6
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3 9	N	3		9
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-	8 1	1
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-		1

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	34	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4499	-0-	4499	4533	4424	3	75	9	N	68			68
10	14B2 EXT	1954	-0-	1954	6487	1951	3	3	9	N	3			71
11	7587 X	1100	-0-	-6487	-0-	1092	3	8	9	N	7			78
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	N	3			81
01	4495 X	1459	-0-	-3036	-0-	1459	3			N	-0-			81

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

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

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

08	589 N	570	-0-	-19	-0-	557	3	13	9	N	12			94
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10			104
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	554	3	11	9	N	10			114
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	582	3	14	9	N	13			127
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12			139
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17			156

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-			66
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-			66
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-	34	1	32
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-			32
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-			32
01	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-			32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9450 - 10431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3			N	-0-		-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3			N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3			N	-0-		-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3			N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9388 - 10156	
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-		-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-		-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-		-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3			N	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			N	-0-		-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9214 - 10420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9302 - 10560	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3			N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9173 - 10400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 27				WELL #: 15	RRCID -> 228636	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9435	- 10690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 805	RRCID -> 228687	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9972	- 10398			
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3		N	-0-			37
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 3		N	-0-			37
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790 3		N	-0-			37
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877 3		N	-0-			37
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			37
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			37

BYRUM 4				WELL #: 19	RRCID -> 228700	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 11072	PERF. 9298	- 10168			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 9	RRCID -> 228725	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9253	- 10492			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #: 12	RRCID -> 228726	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9710	- 10950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 18	RRCID -> 228879	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9436	- 10382			
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-

OSBORNE 35				WELL #: 13	RRCID -> 229401	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10622	PERF. 9497	- 10268			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 6		WELL #: 13		RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #: 6		RRCID -> 229410		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271								
08	14B2 EXT	3253	-0-	3253	3253	3211	3	42	9	N	38					38
09	14B2 EXT	4061	-0-	4061	7314	3982	3	79	9	N	72	42	1			68
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	9740	2391	3	35	9	N	32	12	1			88
11	11106 X	1366	-0-	-9740	-0-	1346	3	20	9	N	18					106
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1605	3	36	9	N	33					139
01	4185 X	1544	-0-	-2641	-0-	1514	3	30	9	N	27					166

BYRUM 4		WELL #: 16		RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35		WELL #: 12		RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #: 905		RRCID -> 231289		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27		WELL #: 18		RRCID -> 232453		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535								
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 18		RRCID -> 232725		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 6				WELL #: 15	RRCID -> 233017	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10004	- 10411						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 20	RRCID -> 233153	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9274	- 10550						
08	174	N	174	-0-	-0-	174	3				N	-0-			69
09	180	N	162	-0-	-18	159	3	3	9		N	3			72
10	248	N	169	-0-	-79	169	3				N	-0-	72	1	-0-
11	180	N	164	-0-	-16	164	3				N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	165	3				N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	164	3				N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 21	RRCID -> 233165	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9230	- 10558						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #: 19	RRCID -> 233277	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9162	- 10434						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 705	RRCID -> 233470	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9834	- 10325						
08	767	N	767	-0-	-0-	767	3				N	-0-			41
09	780	N	760	-0-	-20	760	3				N	-0-			41
10	806	N	763	-0-	-43	763	3				N	-0-	41	1	-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	754	3				N	-0-			-0-
12	775	N	684	-0-	-91	684	3				N	-0-			-0-
01	775	N	669	-0-	-106	669	3				N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #: 20	RRCID -> 233989	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10050	- 10355						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORN 26				WELL #: 22	RRCID -> 233993	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9785	- 10340						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	3100	N	3499	-0-	399	399	3	22	9		N	20			59
11	3000	N	4983	-0-	1983	2382	3	46	9		N	42			101
12	3100	N	5054	-0-	1954	4336	3	36	9		N	33			134
01	9800	X	5464	-0-	-4336	5411	3	53	9		N	48			182

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042
08	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	3				-0-
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	3				-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BYRUM 6		WELL #: 16		RRCID -> 235488		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		36
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		36
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		36
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		36
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		36
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		36

BYRUM 4		WELL #: 28		RRCID -> 235737		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #: 20		RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #: 1204		RRCID -> 236814		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3	N	-0-		-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #: 14		RRCID -> 237150		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 23		RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-		-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3	N	-0-		-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3	N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1005		RRCID -> 237840		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		11
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	N	3		14
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	514	3	N	19	9	31
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	N	9	9	39
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	463	3	N	3	9	42
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	N	2	9	44

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10118 - 10560												
08	899 N	718	-0-	-181	-0-	715	3	3	9	N	3	24
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-	24
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-	-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562												
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	N	10	64
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	338	3	9	9	N	8	72
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10	82
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	N	10	92
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	376	3	11	9	N	10	102
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	343	3	17	9	N	15	117

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 6		WELL #: 18		RRCID -> 241461		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #: 24		RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 28		RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 30		RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482								
08	3100 N	2487	-0-	-613	3705	2448	3	39	9	N	35					198
09	3000 N	2409	-0-	-591	3114	2383	3	26	9	N	24	194	1			28
10	3100 N	2458	-0-	-642	2472	2423	3	35	9	N	32					60
11	3000 N	2354	-0-	-646	1826	2323	3	31	9	N	28					88
12	3100 N	2420	-0-	-680	1146	2384	3	36	9	N	33					121
01	3100 N	2271	-0-	-829	317	2236	3	35	9	N	32					153

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 27		RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #: 11		RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #: 1105		RRCID -> 243502		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389										
08	1023 N	376	-0-	-647	-0-	368	3	8	9	97
09	810 N	267	-0-	-543	-0-	265	3	2	9	99
10	465 N	244	-0-	-221	-0-	242	3	2	9	101
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	283	3	2	9	103
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	110
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	509	3	9	9	118

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422										
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	3			27
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			27
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	779	3	3	9	30
11	840 N	632	-0-	-208	-0-	630	3	2	9	12
12	837 N	539	-0-	-298	-0-	539	3			12
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	471	3			12

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576										
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1273	3	24	9	227
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	3	19	9	244
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224	3	18	9	129
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1128	3	20	9	147
12	1302 N	782	-0-	-520	-0-	765	3	17	9	162
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1201	3	28	9	187

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294										
08	713 N	654	-0-	-59	-0-	645	3	9	9	56
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	593	3	3	9	59
10	682 N	562	-0-	-120	-0-	554	3	8	9	34
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	550	3	6	9	39
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	519	3	3	9	42
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	465	3	11	9	52

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27				WELL #: 28	RRCID -> 244612	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9564	- 10510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4				WELL #: 11	RRCID -> 244798	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9452	- 10708						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID -> 245413	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9817	- 10251						
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3				N	-0-				7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-				7
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3				N	-0-				7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-				7
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3				N	-0-				7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-				7

HALL-OSBORNE 66				WELL #: 3	RRCID -> 247504	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9861	- 10370						
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3				N	-0-				28
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3				N	-0-				28
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3				N	-0-	19	1		9
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3				N	-0-				9
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				N	-0-				9
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-				9

HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID -> 248219	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9838	- 10325						
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	105 3	11 9	N	10						116
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	105 3	3 9	N	3						119
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	105 3	14 9	N	13			104	1		28
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135 3	9 9	N	8						36
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	106 3	6 9	N	5						41
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	169 3	13 9	N	12						53

BYRUM				WELL #: 2105	RRCID -> 248231	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9516	- 10374						
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3				N	-0-				20
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3				N	-0-				20
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-				20
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3				N	-0-				20
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3				N	-0-				20
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3				N	-0-				20

BYRUM				WELL #: 1805	RRCID -> 248232	COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9467	- 10466						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10192 - 10768

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

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

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

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

08	186	N	62	-0-	-124	-0-	61	2	1	9	Y	1	47	1			156
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			155
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	155	7			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 10917 - 13300

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 EQV OPERATING LLC 101634
 DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

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

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	3	17	9	N	15				271
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2609	3	20	9	N	18	188	1		101
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681	3	29	9	N	26				127
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33	9	N	30				157
12	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3042	3	34	9	N	31				188
*01	2170 N	1749	-0-	-421	-0-	1732	3	17	9	N	15				203

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872										
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

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

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9160	- 10918			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155												
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472	- 11496			

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL							
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364	- 11398			

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

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC				101619												
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124	- 11819			

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

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275	275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9055	- 9062			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750							
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-				75
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-				75
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-				75
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-				75
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	19				94
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	11	80	1		25
						12	9								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182							
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	2	N	7				72
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	8				80
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	2	N	9				89
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	N	8				97
12	713 N	382	-0-	-331	-0-	28	1	354	2	N	-0-				97
01	713 N	78	-0-	-635	-0-	75	1	3	9	N	3				100
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145							
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	N	13				111
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	9	760	2	N	5				116
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	5				121
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	-0-				121
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	6	9	695	2	N	4				125
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	3				128
						55	1								
						4	9								
						59	1								
						3	9								
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
CORALEE		WELL #:		1300	RRCID ->	278831	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9141 - 9146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	29 1	484 2	N	-0-			57
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	36 1	407 2	N	-0-			57
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	46 1	418 2	N	-0-			57
11	510 N	349	-0-	-161	-0-	24 1	325 2	N	-0-			57
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	25 1	313 2	N	1			58
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	30 1	385 2	N	-0-			58

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		100676										
MINCHEW		WELL #:		272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9944 - 10084
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			26
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-			26
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			26
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			26
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			26
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			26

BAIR		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10152 - 10218
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

J.L. FLOWERS		WELL #:		6079H	RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10166 - 12482
08	2232 X	957	-0-	-1275	-0-	955 3	2 9	N	2			137
09	2160 X	1073	-0-	-1087	-0-	1069 3	4 9	N	4			141
10	2232 X	595	-0-	-1637	-0-	594 3	1 9	N	1			142
11	2130 X	486	-0-	-1644	-0-	485 3	1 9	N	1			143
12	1674 X	781	-0-	-893	-0-	780 3	1 9	N	1			144
01	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366 3		N	-0-			144

MINCHEW		WELL #:		3072	RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	9904 - 10020
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			17
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			17
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			17
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			17
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			17
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			17

MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10036 - 12604
08	5208 X	4517	-0-	-691	-0-	4461 3	56 9	N	51	150	1	137
09	5040 X	3858	-0-	-1182	-0-	3812 3	46 9	N	42			179
10	4929 X	4743	-0-	-186	-0-	4692 3	51 9	N	46			225
11	4770 X	4217	-0-	-553	-0-	4200 3	17 9	N	15	76	1	164
12	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	4491 3	6 9	N	5			169
01	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4049 3	98 9	N	89	144	1	114

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	11873 X	11004	-0-	-869	-0-	10929	3	75	9	N	68	151	1	164
09	11520 X	10341	-0-	-1179	-0-	10279	3	62	9	N	56			220
10	11904 X	9900	-0-	-2004	-0-	9841	3	59	9	N	54	129	1	145
11	11100 X	9215	-0-	-1885	-0-	9143	3	72	9	N	65			210
12	11470 X	8670	-0-	-2800	-0-	8614	3	56	9	N	51			261
01	11005 X	8450	-0-	-2555	-0-	8418	3	32	9	N	29			290

CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10737 - 13590				
08	14756 X	13600	-0-	-1156	-0-	13512	3	88	9	N	80	206	1	46
09	14280 X	12431	-0-	-1849	-0-	12337	3	94	9	N	85			131
10	14756 X	11707	-0-	-3049	-0-	11690	3	17	9	N	15			146
11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	14186	3	107	9	N	97	90	1	153
12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	14954	3	124	9	N	113	192	1	74
01	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13938	3	32	9	N	29	46	1	57

FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005 - 13795				
08	15779 X	14213	-0-	-1566	-0-	14074	3	139	9	N	126	128	1	237
09	15270 X	13272	-0-	-1998	-0-	13166	3	106	9	N	96			333
10	15035 X	13774	-0-	-1261	-0-	13729	3	45	9	N	41	195	1	179
11	14160 X	13381	-0-	-779	-0-	13265	3	116	9	N	105			284
12	14539 X	14009	-0-	-530	-0-	13822	3	187	9	N	170	185	1	269
01	14198 X	13090	-0-	-1108	-0-	12954	3	136	9	N	124	186	1	207

W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252 - 13125				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058 - 11943				
08	13237 X	12484	-0-	-753	-0-	12418	3	66	9	N	60	97	1	201
09	12060 X	11641	-0-	-419	-0-	11576	3	65	9	N	59			260
10	13702 X	10616	-0-	-3086	-0-	10517	3	99	9	N	90	182	1	168
11	13260 X	10597	-0-	-2663	-0-	10501	3	96	9	N	87			255
12	13702 X	10263	-0-	-3439	-0-	10201	3	62	9	N	56	106	1	205
01	12493 X	10760	-0-	-1733	-0-	10619	3	141	9	N	128			333

J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999 - 12624				
08	16368 X	15861	-0-	-507	-0-	15628	3	233	9	N	212	183	1	249
09	15750 X	15164	-0-	-586	-0-	14964	3	200	9	N	182	182	1	249
10	16244 X	15715	-0-	-529	-0-	15489	3	226	9	N	205	315	1	139
11	15480 X	14607	-0-	-873	-0-	14392	3	215	9	N	195	173	1	161
12	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	14843	3	215	9	N	195	192	1	164
01	15872 X	14710	-0-	-1162	-0-	14532	3	178	9	N	162			326

J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280 - 11765				
08	11253 X	10565	-0-	-688	-0-	10390	3	175	9	N	159	184	1	95
09	10890 X	10345	-0-	-545	-0-	10180	3	165	9	N	150			245
10	11811 X	10553	-0-	-1258	-0-	10371	3	182	9	N	165	190	1	220
11	11430 X	10161	-0-	-1269	-0-	9975	3	186	9	N	169	190	1	199
12	11811 X	10357	-0-	-1454	-0-	10189	3	168	9	N	153	195	1	157
01	10695 X	10072	-0-	-623	-0-	9933	3	139	9	N	126	178	1	105

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID -> 275162		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 9872		PERF.10353		- 13443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		13051 X	12371	-0-	-680	-0-	12298 3	73 9	N		66			124
09		12630 X	11775	-0-	-855	-0-	11637 3	138 9	N		125	179 1		70
10		12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11868 3	99 9	N		90	63 1		97
11		12540 X	11255	-0-	-1285	-0-	11133 3	122 9	N		111	43 1		165
12		12834 X	12067	-0-	-767	-0-	11947 3	120 9	N		109	197 1		77
01		12369 X	11985	-0-	-384	-0-	11897 3	88 9	N		80			157

FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID -> 276066		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10298		- 14432		
08		9610 X	8150	-0-	-1460	-0-	8010 3	140 9	N		127	158 1		144
09		8700 X	8234	-0-	-466	-0-	8072 3	162 9	N		147			291
10		8959 X	8206	-0-	-753	-0-	8054 3	152 9	N		138	250 1		179
11		8520 X	7604	-0-	-916	-0-	7458 3	146 9	N		133			312
12		8804 X	7902	-0-	-902	-0-	7731 3	171 9	N		155	178 1		289
01		8494 X	8178	-0-	-316	-0-	8053 3	125 9	N		114	181 1		222

FLOWERS XS		WELL #: 9080H		RRCID -> 276311		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10364		- 12340		
08		10912 X	10394	-0-	-518	-0-	10308 3	86 9	N		78	84 1		104
09		10560 X	9779	-0-	-781	-0-	9682 3	97 9	N		88			192
10		10881 X	9851	-0-	-1030	-0-	9717 3	134 9	N		122	189 1		125
11		10530 X	9527	-0-	-1003	-0-	9399 3	128 9	N		116	155 1		86
12		10447 X	9907	-0-	-540	-0-	9766 3	141 9	N		128			214
01		10385 X	9322	-0-	-1063	-0-	9239 3	83 9	N		75	182 1		107

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9894		- 10232		
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073												
08		14539 X	5805	-0-	-8734	-0-	5804 2	1 9	N		1	180 1		151
09		13050 X	4919	-0-	-8131	-0-	4907 2	12 9	N		11			162
*10		11625 X	4276	-0-	-7349	-0-	4276 2		N		-0-	45 7		117
11		9090 X	3332	-0-	-5758	-0-	3332 2		N		-0-			117
12		7068 X	3006	-0-	-4062	-0-	2948 2	58 9	N		53			170
*01		5797 X	2491	-0-	-3306	-0-	2487 2	4 9	N		4	171 1		3

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9870		- 9980		
08		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14012 2	102 9	N		93	180 1		188
09		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	6 1	12123 2	N		78	183 1		83
							86 9							
*10		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13102 2	53 9	N		48	14 7		117
11		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13126 2	83 9	N		75			192
12		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12385 2	72 9	N		65			257
*01		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13271 2	55 9	N		50	187 1		120

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970		- 10070		
08		22909 X	20303	-0-	-2606	-0-	20200 2	103 9	N		94	198 1		154
09		22170 X	19600	-0-	-2570	-0-	11 1	19437 2	N		138			292
							152 9							
*10		21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	19413 2	69 9	N		63	201 1	65 7	89
11		20640 X	18845	-0-	-1795	-0-	18726 2	119 9	N		108			197
12		20708 X	19293	-0-	-1415	-0-	19175 2	118 9	N		107	173 1		131
*01		20305 X	18330	-0-	-1975	-0-	78 1	18176 2	N		69			200
							76 9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2417 N	2417	-0-	-0-	2411 2	6 9	N	5		96
09	2384 N	2384	-0-	-0-	2378 2	6 9	N	5		101
*10	2433 N	2433	-0-	-0-	2430 2	3 9	N	3	37 7	67
11	2253 N	2253	-0-	-0-	2232 2	21 9	N	19		86
12	2404 N	2404	-0-	-0-	2386 2	18 9	N	16		102
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	2304 2	22 9	N	20		122

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
283 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MILLS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596		
08	15123 X	15123	-0-	-0-	14862 2	261 9	N	237	364 1	326
09	14760 X	14471	-0-	-289	14220 2	251 9	N	228		554
10	15252 X	14404	-0-	-848	14197 2	207 9	N	188	172 1	570
11	14760 X	12391	-0-	-2369	12149 2	242 9	N	220	363 1	427
12	15128 X	10665	-0-	-4463	10499 2	166 9	N	151		578
01	15128 X	11355	-0-	-3773	11230 2	125 9	N	114	182 1	510

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619								
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000		
08	1217 N	1217	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ROGERS, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023										

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880				
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	N	22	59
09	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1781	2	24	9	N	22	81
10	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1819	2	24	9	N	22	23
11	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1734	2	30	9	N	27	50
12	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1772	2	22	9	N	20	70
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1701	2	25	9	N	23	93
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5	66
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-	66
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-	66
11	810 N	209	-0-	-601	-0-	209	2			N	-0-	66
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	66
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-	66
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10	270
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	63	2	9	9	N	8	278
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6	149
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	70	2	9	9	N	8	157
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7	164
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	N	3	167

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		23
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		23
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		23
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-		23
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		23
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
08	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2	N	-0-		203
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1687	2	28 9 N	25		228
10	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1696	2	34 9 N	31	144 1	115
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	2	91 9 N	83		198
12	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2		-0-		198
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1671	2	11 9 N	10		208

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		57
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		57
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		57
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		57
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		57
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		57

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1022	2	62 9 N	56	178 1	93
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50 9 N	45		138
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30 9 N	27	46 1	119
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	942	2	77 9 N	70		189
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1112	2	70 9 N	64	175 1	78
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1116	2	83 9 N	75		153

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209									
MENDOTA RANCH 12		WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2604 N	1546	-0-	-1058	-0-	1141 3	405 9	N	368	373 1	177
09		1410 N	930	-0-	-480	-0-	657 3	273 9	N	248	368 1	57
10		3100 N	30849	-0-	27749	27749	28568 3	2281 9	N	2074	1494 1	637
11		3000 N	41486	-0-	38486	66235	38418 3	3068 9	N	2789	3083 1	343
12		3100 N	27068	-0-	23968	90203	24524 3	2544 9	N	2313	2304 1	352
01		107119 X	16916	-0-	-90203	-0-	14565 3	2351 9	N	2137	2122 1	367

BE ANADARKO II, LLC			100676									
RASOR		WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

CHRISTIE TIPPS		WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710 3	6 9	N	5	159 1	33
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	596 3	4 9	N	4		37
10		713 N	523	-0-	-190	-0-	517 3	6 9	N	5		42
11		690 N	507	-0-	-183	-0-	504 3	3 9	N	3		45
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	557 3	6 9	N	5		50
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 3	2 9	N	2		52

EWING		WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MMGL TXPH, LLC			101619									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576								
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					6
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					6
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					6
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
*01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550								
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4					122
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12					134
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17	16	7			135
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25					160
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39					199
*01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	975	2	35	9	N	32					231

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		122
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		122
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3 9	N	3	14 7	111
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		111
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		111
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		111

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478			
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2		N	-0-		20
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		20
*10	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2		N	-0-	20 7	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817			
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1 9	N	1	176 1	63
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14 9	N	13		76
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	15 9	N	14		90
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11 9	N	10		100
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10 9	N	9		109
*01	372 N	371	-0-	-1	-0-	365	2	6 9	N	5		114

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		84
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-		84
*10	558 N	409	-0-	-149	-0-	388	2	21 9	N	19		103
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2		N	-0-		103
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-		103
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		103

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

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

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

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

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					58
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					58
*10	310 N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	5	7			54
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					54
*01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					54

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	152	1			33
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					33
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11	10	7			34
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	2			N	7					41
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715	2			N	6					47
*01	651 N	614	-0-	-37	-0-	603	2	11	9	N	10					57

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	768	2	10	9	N	9	182	1			17
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2			N	15					32
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	662	2			N	21					53
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733	2			N	22					75
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	829	2			N	38					113
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	N	22					135

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

08	837 N	796	-0-	-41	-0-	792	2			N	4					155
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815	2			N	7					162
*10	837 N	785	-0-	-52	-0-	766	2	19	9	N	17	177	7			2
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					2
12	837 N	767	-0-	-70	-0-	760	2			N	6					8
*01	775 N	708	-0-	-67	-0-	691	2	17	9	N	15					23

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	597	-0-	-178	-0-	595 2	2 9	N	2		96
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	576 2	18 9	N	16		112
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	421 2	3 9	N	3		115
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 2	8 9	N	7		122
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	604 2	6 9	N	5		127
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	6 1	589 2	N	9		136
						10 9					

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530		
08	899 N	686	-0-	-213	-0-	686 2		N	-0-		3
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 2		N	-0-		3
10	806 N	466	-0-	-340	-0-	466 2		N	-0-		3
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	657 2	2 9	N	2		5
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		5
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		5

MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

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

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

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

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

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

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

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

CREST RESOURCES, INC. 189901
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

08	372	N	352	-0-	-20	-0-	341	2	11	9	N	10					1158
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					1158
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					1158
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					1158
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					1158
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1151	2	23	9	N	21					1576
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					1576
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2					1578
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1099	2	15	9	N	14					1592
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					1592
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					1592

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-		-0-
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2	N	-0-		-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2 9 N	2		2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108 2 N	-0-		205
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	30	1	1066 2 N	-0-		205
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	31	1	1107 2 N	-0-		205
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	30	1	1073 2 N	-0-		205
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	31	1	1068 2 N	-0-		205
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	27	1	1057 2 N	-0-		205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

08	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	31	1	1470 2 N	23	195 1	86
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	30	1	1413 2 N	11		97
10	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	31	1	1232 2 N	13		110
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1463 2 N	20		130
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1560 2 N	25		155
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	28	9	1429 2 N	25		180

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

08	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	31	1	1536 2 N	20		149
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1599 2 N	35		184
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1649 2 N	15		199
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1597 2 N	41		240
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	31	1	1638 2 N	87	187 1	140
01	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	96	9	1396 2 N	10		150

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1752 2 N	78		288
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	86	9	1452 2 N	90	192 1	186
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1506 2 N	60		246
11	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	31	1	1503 2 N	55		301
12	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	66	9	1535 2 N	66		367
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1613 2 N	70	198 1	239

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	N	197
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	197
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	31	1	433	2	N	197
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	197
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	204
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	9	31	1	N	212
						9	9				

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	244
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	244
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	244
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	1	1	9	N	245
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	1	6	2	N	245
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	75	1	307	2	N	245

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

08	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1212	2	N	230
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	237
						8	9				
10	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	945	2	N	74
						26	9				
11	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	30	1	1069	2	N	85
						12	9				
12	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	31	1	1086	2	N	94
						10	9				
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	N	100
						7	9				

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	139
						6	9				
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	144
						6	9				
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	31	1	853	2	N	147
						3	9				
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	154
						8	9				
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	164
						11	9				
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	169
						6	9				

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	233
						19	9				
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	72
						25	9				
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	75
						3	9				
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	28	1	357	2	N	77
						2	9				
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	28	1	547	2	N	82
						6	9				
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	99
						19	9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "86"		WELL #:		865H	RRCID ->	248338	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9780 - 11280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	31 1	2231 2	N	18				169
							20 9							
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	30 1	2201 2	N	20				189
							22 9							
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	31 1	1814 2	N	12				201
							13 9							
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30 1	2175 2	N	45				246
							50 9							
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	N	75	187	1		134
							83 9							
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31 1	2242 2	N	38				172
							42 9							

JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828		
08		992 N	937	-0-	-55	-0-	31 1	900 2	N	5				112
							6 9							
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	865 2	N	3				115
							3 9							
10		961 N	831	-0-	-130	-0-	31 1	794 2	N	5				120
							6 9							
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	30 1	818 2	N	4				124
							4 9							
12		930 N	913	-0-	-17	-0-	31 1	870 2	N	11				135
							12 9							
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	25 1	727 2	N	12				147
							13 9							

JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860		
08		868 N	817	-0-	-51	-0-	31 1	786 2	N	-0-				201
							30 1	749 2	N	3				204
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	3 9							
10		837 N	808	-0-	-29	-0-	31 1	777 2	N	-0-				204
							30 1	776 2	N	5				209
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	6 9							
							31 1	815 2	N	10				219
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	11 9							
							27 1	736 2	N	15				234
							17 9							

MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631		
08		1271 N	1062	-0-	-209	-0-	31 1	1022 2	N	8				144
							9 9							
09		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	30 1	975 2	N	14				158
							15 9							
10		1178 N	952	-0-	-226	-0-	31 1	909 2	N	11				169
							12 9							
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	30 1	999 2	N	20				189
							22 9							
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	31 1	959 2	N	19				208
							21 9							
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	25 1	1043 2	N	26				234
							29 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 872		RRCID -> 253014	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9800	- 10142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	2	N	-0-	84
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	-0-	84
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-	84
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-	84
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-	84
01		496 N	387	-0-	-109	-0-	27	1	360	2	N	-0-	84

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804 - 12561			
08		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	152	229
							167	9					
09		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5427	2	N	115	344
							127	9					
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	31	1	5539	2	N	98	253
							108	9					
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	30	1	5449	2	N	120	373
							132	9					
12		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	31	1	5554	2	N	119	371
							131	9					
01		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	30	1	5422	2	N	144	199
							158	9					

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006 - 14089			
08		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	5232	2	N	81	219
							89	9					
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	30	1	4985	2	N	120	339
							132	9					
10		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	31	1	5195	2	N	114	260
							125	9					
11		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	30	1	4712	2	N	93	353
							102	9					
12		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	31	1	4955	2	N	120	274
							132	9					
01		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	31	1	4980	2	N	112	386
							123	9					

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10066 - 13588			
08		2542 N	2472	-0-	-70	-0-	31	1	2364	2	N	70	228
							77	9					
09		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	30	1	2264	2	N	52	280
							57	9					
10		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	31	1	2350	2	N	48	143
							53	9					
11		2400 N	2338	-0-	-62	-0-	30	1	2254	2	N	49	192
							54	9					
12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	N	53	245
							58	9					
01		2449 N	2440	-0-	-9	-0-	31	1	2357	2	N	47	292
							52	9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9743 - 13230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	31	1	3445	2	N	47				303
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	52	9	3302	2	N	11				314
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	12	9	3139	2	N	58	183	1		189
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	30	1	3115	2	N	47				236
12	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	52	9	2448	2	N	33				269
01	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	27	1	1123	2	N	19				288
						36	9								
						15	1								
						21	9								
MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9787 - 13640					
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	N	67				300
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	74	9	3090	2	N	75	182	1		193
10	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	30	1	2809	2	N	60				253
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	83	9	2789	2	N	38				291
12	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	31	1	2713	2	N	64				355
01	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	42	9	2380	2	N	45	189	1		211
						31	1								
						70	9								
						28	1								
						50	9								
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10212 - 12341					
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	31	1	3751	2	N	31				187
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	34	9	3748	2	N	44				231
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	30	1	3223	2	N	25				256
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	48	9	3695	2	N	41				297
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	31	1	3592	2	N	26	192	1		131
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	28	9	3422	2	N	56				187
						30	1								
						62	9								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 676084		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 9406 - 9443					
MCMORDIE 88		5													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9140 - 9664					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MCMORDIE 89		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2		5
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	801	2	3	9	N	3		8
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-		8
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4		12
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		12
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-		12

MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606					
08	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			N	-0-		101
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7		108
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	N	110	188 1	30
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10		40
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	N	6		46
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1441	2	14	9	N	13		59

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631					
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9495	2	301	9	N	274	367 1	109
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5458	2	141	9	N	128		237
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9638	2	282	9	N	256	365 1	128
11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8385	2	229	9	N	208	190 1	146
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8581	2	272	9	N	247	190 1	203
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3800	2	98	9	N	89	187 1	105

MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174					
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12	180 1	54
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1687	2	18	9	N	16		70
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1598	2	42	9	N	38		108
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14		122
12	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	1067	2	17	9	N	15		137
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1045	2	3	9	N	3		140

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCMORDIE 89		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 676084 WELL #: 6089H		ASSOCIATED RRCID -> 276221		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2014				CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	1015	1	10415	2	N	89		176
09	10740 X	10654	-0-	-86	-0-	1044	1	9524	2	N	78		254
10	11098 X	8537	-0-	-2561	-0-	1079	1	7370	2	N	80	183 1	151
11	11160 X	7056	-0-	-4104	-0-	1009	1	5937	2	N	100	199 1	52
12	11532 X	5613	-0-	-5919	-0-	815	1	4740	2	N	53		105
01	11532 X	5848	-0-	-5684	-0-	889	1	4805	2	N	140	192 1	53
						154	9						
TEXAKOMA E & P, LLC MCMORDIE 90		844133 WELL #: 5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976			
08	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	1		264
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1139	3	N	4		268
10	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	3	N	-0-		268
11	1350 X	1320	-0-	-30	-0-	132	1	1188	3	N	-0-		268
12	1395 X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	914	3	N	1		269
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	163	1	1463	3	N	7		276
						8	9						
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	337	1	3034	3	N	50		223
09	3270 X	3196	-0-	-74	-0-	314	1	2830	3	N	47	181 1	89
10	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	311	1	2799	3	N	54		143
11	3270 X	3114	-0-	-156	-0-	306	1	2750	3	N	53		196
12	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	326	1	2932	3	N	55		251
01	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	305	1	2744	3	N	65	172 1	144
						72	9						
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632			
08	9765 X	8765	-0-	-1000	-0-	607	1	8067	3	N	83		205
09	9450 X	8564	-0-	-886	-0-	594	1	7898	3	N	65		270
10	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	684	1	9094	3	N	88	186 1	172
11	8670 X	7318	-0-	-1352	-0-	505	1	6716	3	N	88	192 1	68
12	8835 X	6020	-0-	-2815	-0-	416	1	5528	3	N	69		137
01	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	694	1	9225	3	N	138		275
						152	9						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133		WELL #: 1		RRCID -> 287959	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9428	- 9810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	41	1	251	3	N	253	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	3	9	280	3	N	253	
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	44	1	269	3	N	253	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	40	1	247	3	N	253	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	45	1	278	3	N	253	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	253	

MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				159	1	83	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	

MCMORDIE 14		WELL #: 1		RRCID -> 296063		COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	N	68	
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	68	1	421	3	N	68	
10	589 N	411	-0-	-178	-0-	58	1	353	3	N	68	
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	72	1	440	3	N	68	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	73	1	445	3	N	68	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	68	

MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606			
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	52	1	555	3	N	95	
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	51	1	545	3	N	95	
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	44	1	583	3	N	95	
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	95	
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	43	1	566	3	N	95	
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	N	95	

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714			
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	79	1	487	3	N	212	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	10	9	555	3	N	212	
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	90	1	521	3	N	212	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	85	1	486	3	N	212	
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	79	1	530	3	N	213	
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	86	1	508	3	N	213	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190										
CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	8136 -	8632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 -	9690
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	N	12		215
						13	9						
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	119	1	734	3	N	-0-		215
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	122	1	750	3	N	17		232
						19	9						
11	750 N	457	-0-	-293	-0-	63	1	387	3	N	6		238
						7	9						
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	69	1	423	3	N	2		240
						2	9						
01	899 N	428	-0-	-471	-0-	60	1	368	3	N	-0-		240

MCMORDIE 84		WELL #:		10	RRCID ->	242482	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8730 -	9699
08	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	210	1	1288	3	N	22		252
						24	9						
09	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	200	1	1231	3	N	20		272
						22	9						
10	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	208	1	1276	3	N	27	186 1	113
						30	9						
11	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	195	1	1198	3	N	22		135
						24	9						
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	185	1	1134	3	N	23		158
						25	9						
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	202	1	1240	3	N	27		185
						30	9						

MCMORDIE 90		WELL #:		3	RRCID ->	242484	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9024 -	9471
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED				05/16/2023									

N MCMORDIE 127		WELL #:		2	RRCID ->	246653	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9064 -	9492
08	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	286	1	1754	3	N	18		140
						20	9						
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	327	1	2009	3	N	22		162
						24	9						
10	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	314	1	1930	3	N	26		188
						29	9						
11	2190 X	2178	-0-	-12	-0-	300	1	1843	3	N	32		220
						35	9						
12	2449 X	2217	-0-	-232	-0-	306	1	1883	3	N	25		245
						28	9						
01	2449 X	2078	-0-	-371	-0-	286	1	1755	3	N	34	187 1	92
						37	9						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190										
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	N	64	127
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	70	9	447	3	N	3	130
10	620 N	469	-0-	-151	-0-	73	1	387	3	N	17	147
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	3	9	393	3	N	8	155
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	64	1	415	3	N	23	178
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	9	9	354	3	N	35	213
						58	1					
						39	9					

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724		
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	169	1	1040	3	N	8	105
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	9	9	1005	3	N	12	117
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	164	1	1028	3	N	10	127
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	13	9	992	3	N	13	140
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	167	1	1016	3	N	12	152
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	11	9	997	3	N	15	167
						161	1					
						14	9					
						165	1					
						13	9					
						162	1					
						17	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9372 - 9666		
MCMORDIE		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9242 - 9669		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			152
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			152
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	500	3	2 9	N	2			154
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3 9	N	3			157
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	456	3	4 9	N	4			161
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	485	3	7 9	N	6			167

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3 9	N	3			189
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8 9	N	7			196
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6 9	N	5			201
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	463	3	10 9	N	9			210
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	472	3	11 9	N	10			220
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	436	3	11 9	N	10			230

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
MCMORDIE		WELL #:		1925	RRCID ->	207164	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9274 - 9422					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	558	N	544	-0-	-14	-0-		542	3	2	9	N	2				187
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-		543	3	6	9	N	5				192
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-		758	3	1	9	N	1				193
11	540	N	517	-0-	-23	-0-		511	3	6	9	N	5				198
12	558	N	512	-0-	-46	-0-		506	3	6	9	N	5				203
01	682	N	525	-0-	-157	-0-		515	3	10	9	N	9				212

MCMORDIE 26		WELL #:		1726	RRCID ->	207165	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9296 - 9923					
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-		623	3	8	9	N	7				277
09	600	N	595	-0-	-5	-0-		577	3	18	9	N	16	195	1		98
10	620	N	608	-0-	-12	-0-		600	3	8	9	N	7				105
11	600	N	566	-0-	-34	-0-		552	3	14	9	N	13				118
12	620	N	559	-0-	-61	-0-		548	3	11	9	N	10				128
01	620	N	557	-0-	-63	-0-		547	3	10	9	N	9				137

MCMORDIE 26		WELL #:		2026	RRCID ->	212034	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9711 - 9919					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975 - 12287					
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-		3210	3			N	-0-				150
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3143	3	39	9	N	35				185
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		3295	3	48	9	N	44	189	1		40
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-		2654	3	44	9	N	40				80
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-		3351	3	69	9	N	63				143
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-		2666	3	61	9	N	55				198

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		101619															
MCMORDIE 86		WELL #:		7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432					
08	1302	N	1000	-0-	-302	-0-		1000	2			N	-0-	162	1		19
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		1852	2	2	9	N	2				21
*10	1147	N	706	-0-	-441	-0-		697	2	9	9	N	8				29
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1013	2	10	9	N	9				38
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		1382	2	7	9	N	6				44
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-		871	2	59	9	N	54				98

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS								
MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754					
08	9331	X	8119	-0-	-1212	-0-		7974	3	145	9	N	132	194	1		152
09	9030	X	8193	-0-	-837	-0-		8039	3	154	9	N	140				292
10	8866	X	8611	-0-	-255	-0-		8435	3	176	9	N	160	195	1		257
11	8580	X	8165	-0-	-415	-0-		7966	3	199	9	N	181	191	1		247
12	8618	X	8289	-0-	-329	-0-		8060	3	229	9	N	208	196	1		259
01	8618	X	5252	-0-	-3366	-0-		5134	3	118	9	N	107	196	1		170

OIL AND GAS DIVISION

SAND CREEK (LOWER MORROW)												
WILDHORSE OPERATING COMPANY			80458 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
ROGERS 461			923452									
WELL #:			1		RRCID -> 172953		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023												
SCHNELL (MORROW UPPER)												
WAKITA OPERATING, LLC			81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
ALIX-MARY			891725									
WELL #:			1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SECOND CREEK (MORROW UPPER)												
BCE-MACH II LLC			82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ELEVEN BAR			040205									
WELL #:			1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING OPERATING CORPORATION												
DUKE			465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:			1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781			
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		28
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		28
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		28
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)												
LATIGO PETROLEUM, LLC			82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ARCHER TRUST 282			488260									
WELL #:			1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCHER TRUST 247												
WELL #:			1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2800 - 4811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113 - 3992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231 - 4811	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 - 4164	
08	1921 N	1437	-0-	-484	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		-0-

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
ARROW OIL & GAS, LLC				033228								
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940	
08	806 #	746	-0-	-60	-0-	744	2	2 9	N	2		147
09	750 #	558	-0-	-192	-0-	558	2		N	-0-		147
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2 9	N	2		149
11	750 #	718	-0-	-32	-0-	715	2	3 9	N	3		152
12	744 #	183	-0-	-561	-0-	183	2		N	-0-		152
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		152

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

08	994 R	994	-0-	-0-	-0-		994	3		N	-0-					-0-
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-		980	3		N	-0-					-0-
10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-					-0-
11	960 #	807	-0-	-153	-0-		807	3		N	-0-					-0-
12	1023 #	315	-0-	-708	-0-		315	3		N	-0-					-0-
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470 #	935	-0-	-535	-0-		935	3		N	-0-					-0-
12	1519 #	588	-0-	-931	-0-		588	3		N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
 ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
09	90 #	58	-0-	-32	-0-		1	1	57	2	N	-0-				39
10	93 #	16	-0-	-77	-0-		1	1	15	2	N	-0-				39
11	90 #	16	-0-	-74	-0-		1	1	15	2	N	-0-				39
12	93 #	6	-0-	-87	-0-		1	1	5	2	N	-0-				39
01	62 #	18	-0-	-44	-0-		1	1	17	2	N	-0-				39

EQV OPERATING LLC 101634
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	383 R	383	-0-	-0-	-0-		383	3		N	-0-					-0-
09	360 #	358	-0-	-2	-0-		358	3		N	-0-					-0-
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3		N	-0-					-0-
11	360 #	282	-0-	-78	-0-		282	3		N	-0-					-0-
12	372 #	108	-0-	-264	-0-		108	3		N	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

08	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-		1486	3	13	9	N	12				70
09	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-		1335	3	9	9	N	8				78
10	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-		1487	3	13	9	N	12				90
11	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-		1034	3	7	9	N	6				96
12	1023 #	659	-0-	-364	-0-		653	3	6	9	N	5				101
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT				101

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRANDVIK, HARRIET				WELL #:	1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 #	668	-0-	-14	-0-	31 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 #	629	-0-	-31	-0-	30 1	599 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 #	622	-0-	-60	-0-	31 1	591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 #	483	-0-	-177	-0-	30 1	453 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 #	306	-0-	-376	-0-	12 1	294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	771 R	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889	
08	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
11	360 #	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
12	372 #	263	-0-	-109	-0-	263 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62

ARCHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793	
08	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
09	1620 #	1580	-0-	-40	-0-	1580 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
10	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11	1620 #	972	-0-	-648	-0-	972 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
12	1674 #	512	-0-	-1162	-0-	512 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
01	1674 #	1550	-0-	-124	-0-	1550 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55

GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689	
08	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1155 2	110 9	N	100	187	1			50
09	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	994 2	114 9	N	104					154
10	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1295 2	106 9	N	96	193	1			57
11	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1129 2	116 9	N	105					162
12	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1373 2	141 9	N	128	188	1			102
01	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1313 2	129 9	N	117	189	1			30

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955	
08	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	31 1	2408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	30 1	2170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	31 1	2377 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	27 1	1645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 #	697	-0-	-140	-0-	30 1	667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	16 1	610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811	
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
12	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
01	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	905 R	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	899 #	602	-0-	-297	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769			
08	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	141	9	N	128			223
09	1860 #	1727	-0-	-133	-0-	-0-	1670	2	57	9	N	52	193	1	82
10	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2	95	9	N	86			168
11	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2	98	9	N	89	179	1	78
12	1922 #	1851	-0-	-71	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25			103
01	1922 #	1462	-0-	-460	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			103

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677			
08	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
09	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
10	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
11	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
12	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
01	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701			
08	1581 #	1490	-0-	-91	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1			43
09	1500 #	1413	-0-	-87	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			43
10	1519 #	1475	-0-	-44	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			43
11	1470 #	1406	-0-	-64	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			43
12	1488 #	1441	-0-	-47	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			43
01	1488 #	1395	-0-	-93	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			43

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892			
08	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09	765 R	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
10	961 R	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
11	637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776			
08	1674 #	1629	-0-	-45	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
10	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
12	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
01	1798 #	1470	-0-	-328	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		12	
09	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		12	
10	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		12	
11	1320 #	867	-0-	-453	-0-	867	2		N	-0-		12	
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		12	
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		12	

THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980	
08	1116 #	1080	-0-	-36	-0-	31	1	1049	2	N	-0-	-0-	
09	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	30	1	1010	2	N	-0-	-0-	
10	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	31	1	1044	2	N	-0-	-0-	
11	1050 #	750	-0-	-300	-0-	30	1	720	2	N	-0-	-0-	
12	1085 #	572	-0-	-513	-0-	12	1	560	2	N	-0-	-0-	
01	1085 #	314	-0-	-771	-0-	9	1	305	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758	
08	5146 #	4614	-0-	-532	-0-	4614	2		N	-0-		-0-	
09	4770 #	3686	-0-	-1084	-0-	3686	2		N	-0-		-0-	
10	4681 #	4652	-0-	-29	-0-	4652	2		N	-0-		-0-	
11	4530 #	3260	-0-	-1270	-0-	3260	2		N	-0-		-0-	
12	4619 #	4251	-0-	-368	-0-	4251	2		N	-0-		-0-	
01	4650 #	3080	-0-	-1570	-0-	3080	2		N	-0-		-0-	

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750	
08	837 #	688	-0-	-149	-0-	688	2		N	-0-		140	
09	780 #	506	-0-	-274	-0-	506	2		N	-0-		140	
10	775 #	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-		140	
11	720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2		N	-0-		140	
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		140	
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		140	

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722	
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
09	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-		-0-	
10	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-		-0-	
11	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-		-0-	
01	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6900 - 6910	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6913 - 6926	
08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1 9	N	1	83 1	20
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		20
10	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		20
11	450 #	316	-0-	-134	-0-	316	2		N	-0-		20
12	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2		N	-0-		20
01	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	2		N	-0-		20

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:	3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6837 - 6844
CATOR												
08	155 #	57	-0-	-98	-0-	57	3		N	-0-		-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6736 - 6745
SAL												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6672 - 6682	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETTLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6996 - 7002	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-	52
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1313	2	N	-0-	52
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	N	-0-	52
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-	52
12	1395 N	749	-0-	-646	-0-	12	1	737	2	N	-0-	52
01	2635 N	1926	-0-	-709	-0-	24	1	1902	2	N	-0-	52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

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

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					65
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					65
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-					65
11	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	30	1	1132	2	N	3					68
						3	9									
12	1364 N	790	-0-	-574	-0-	11	1	779	2	N	-0-					68
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					47
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					47
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	31	1	165	2	N	-0-					47
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	30	1	155	2	N	-0-					47
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	11	1	115	2	N	-0-					47
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					111
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	30	1	1026	2	N	-0-					111
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-					111
11	1080 N	850	-0-	-230	-0-	27	1	823	2	N	-0-					111
12	1085 N	464	-0-	-621	-0-	10	1	454	2	N	-0-					111
01	1271 N	299	-0-	-972	-0-	7	1	292	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

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

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MISSISSIPPIAN)		82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C. BATMAN		085851		WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8014 - 8180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-		-0-
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
12		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		WELL #: 1030		RRCID -> 219440		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7940 - 8066	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		101

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1		RRCID -> 193630		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7997 - 8064	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6432 - 7433	
08		3100 N	2292	-0-	-808	4161	2289	2	3 9	N	3		162
09		3000 N	2436	-0-	-564	3597	2401	2	35 9	N	32	176 1	18
10		3100 N	2474	-0-	-626	2971	2457	2	17 9	N	15		33
11		3000 N	2135	-0-	-865	2106	2127	2	8 9	N	7		40
12		3100 N	2486	-0-	-614	1492	2473	2	13 9	N	12		52
01		3100 N	2361	-0-	-739	753	2361	2		N	-0-		52

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7378	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 1		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 8264 - 8268	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SAVAGE, DON C.				748943									
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 1			N	-0-	-0-	
09		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 1			N	-0-	-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ELLEDEGE				WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7580 - 7590	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	

WOOLLEY, GARY W.				941486									
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	-0-	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
EQV OPERATING LLC				101634									
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853 - 7861	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	24	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	24	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	24	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868	
08		775 N	610	-0-	-165 B	-0-	29 1	581 2		N	-0-	-0-	
09		690 N	285	-0-	-405 B	-0-	13 1	272 2		N	-0-	-0-	
10		713 N	551	-0-	-162 B	-0-	26 1	525 2		N	-0-	-0-	
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	30 1	694 2		N	-0-	-0-	
12		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	31 1	594 2		N	-0-	-0-	
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	28 1	656 2		N	-0-	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE							
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC		100676													
BOESE		WELL #: 145		RRCID -> 022662		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7386 - 7402					
08	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-				24
09	1980 #	1763	-0-	-217	-0-	1763	3			N	-0-				24
10	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-				24
11	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				24
12	2046 #	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			N	-0-				24
01	2046 #	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-				24
ESTES AND COMPANY LLC.		254560						CNTY: OCHILTREE							
CLEMMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874					
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				5
09	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				5
10	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				5
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				5
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				5
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				5
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: OCHILTREE							
CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7554 - 7593					
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-				215
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-				215
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-				215
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	2	N	-0-				215
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	28	1	25	2	N	-0-				215
01	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				215
PECKENPAUGH FARMS		648900						CNTY: OCHILTREE							
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 022674		COMPL. DATE 05/15/1962		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7296 - 7304					
08	589 #	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-				-0-
09	570 #	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-				-0-
10	589 #	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-				-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
12	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-				-0-
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARGROVE, H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	- 7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHARE, C. M.				WELL #:	1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	- 7291				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GURLEY				WELL #:	1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	- 7668				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:	2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	- 7544				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEBE				WELL #:	102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	- 7202				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		83006 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
TERESA		WELL #: 1063H		RRCID -> 291689		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31093 X	29165	-0-	-1928	-0-	29152 3	13 9	N	12	122
09	30090 X	28416	-0-	-1674	-0-	28416 3		N	-0-	122
10	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-			N	-0-	122
11	29430 X	24290	-0-	-5140	-0-	24290 3		N	-0-	122
12	30411 X	28621	-0-	-1790	-0-	28621 3		N	-0-	122
01	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-			N	NO RPT	122

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
SHELTON		WELL #: 2077H		RRCID -> 273085		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460		
08	930 N	291	-0-	-639	-0-	276 2	15 9	N	14	236
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9	N	5	241
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	879 2	89 9	N	81	127
11	270 N	20	-0-	-250	-0-	20 2		N	-0-	127
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	810 2	21 9	N	19	146
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728 2	25 9	N	23	169

SHIRE (GRANITE WASH)		83339 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
COBLE SHIRE A60		WELL #: 3		RRCID -> 228138		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
COBLE SHIRE 64		WELL #: 3		RRCID -> 208974		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017										

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882								
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	425	-0-	425	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	806 N	353	-0-	-453	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2	N	-0-		-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIRLEY (MARMATON)		83372 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
BATTON OIL & GAS, LLC		056384								
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 188785		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117		
08	14B DENY	85	-0-	85	1010	68 2	17 9	N	15	42
09	1089 N	79	-0-	-1010	-0-	68 2	11 9	N	10	52
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52 2	17 9	N	15	67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	67

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 1		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 1		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9602 - 10216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9608 - 10899					
MAKE BELIEVE		WELL #: 3													
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1264	3	61	9	N	55	7	1	17
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	3	41	9	N	37	30	8	24
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1225	3	99	9	N	90	6	8	108
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	8	108
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8	8	8	108
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1093	3	94	9	N	85	13	1	97

MAKE BELIEVE		WELL #: 5		RRCID -> 235861		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9598 - 11118					
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1246	3	28	9	N	25	7	1	146
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1211	3	18	9	N	16	16	8	146
*10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	42			188
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-			188
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-			188
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	13	1	175

MAKE BELIEVE		WELL #: 11		RRCID -> 250564		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9330 - 10878					
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1366	3	35	9	N	32	7	1	121
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1190	3	26	9	N	24	9	8	136
*10	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1055	3	12	9	N	11			147
11	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	1055	3			N	-0-			147
12	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-			147
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	13	1	134

MAKE BELIEVE		WELL #: 9		RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11596		PERF. 9390 - 10932					
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11108	3	94	9	N	85	7	1	206
09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7238	3	52	9	N	47	178	1	51
*10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7056	3	18	9	N	16	4	8	63
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	3	30	9	N	27	7	8	83
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6653	3	32	9	N	29	8	8	104
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6795	3	114	9	N	104	13	1	129

MAKE BELIEVE		WELL #: 7		RRCID -> 250865		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9338 - 10932					
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	7	1	110
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	549	3	9	9	N	8	1	8	117
*10	713	N	688	-0-	-25	-0-	668	3	20	9	N	18	1	8	134
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	3	17	9	N	15	2	8	147
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	1	8	149
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	526	3	37	9	N	34	115	1	60

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
WELL #: 159		RRCID -> 250867		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9794 - 11172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	253	3	31	9	N	28	23	1	128
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	235	3	6	9	N	5			133
*10	279 N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	N	10			143
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	232	3	2	9	N	2			145
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	3	6	9	N	5			150
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	254	3	36	9	N	33	60	1	123

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID -> 251477			COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9530 - 11036		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	716	3	22	9	N	20	7	1	65
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		1	65
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			65
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-			65
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-			65
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	337	3	14	9	N	13	13	1	65

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID -> 253179			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9470 - 11008		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	7	1	56
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	299	3	39	9	N	35	21	8	70
*10	403 N	204	-0-	-199	-0-	179	3	25	9	N	23	1	8	92
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8	92
12	310 N	14	-0-	-296	-0-	1	3	13	9	N	12	12	8	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	13	1	79

DREAM		WELL #: 158		RRCID -> 253231			COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9817 - 11060		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	N	23	23	1	95
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 253516			COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9664 - 10620		
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	875	3	55	9	N	50	25	8	132
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	883	3	40	9	N	36	27	8	141
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	863	3	26	9	N	24	3	8	162
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6	5	8	163
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	23	4	8	182
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	963	3	84	9	N	76	51	8	207

MAKE BELIEVE		WELL #: 4		RRCID -> 254006			COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 11895		PERF. 9700 - 11234		
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	917	3	91	9	N	83	110	1	41
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	3	8	9	N	7	2	8	46
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	993	3	18	9	N	16	2	8	60
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	993	3	22	9	N	20	2	8	78
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	876	3	28	9	N	25	1	8	102
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	878	3	55	9	N	50	13	1	126

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID -> 254071			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9794 - 11172		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	492	3	28	9	N	25	23	1	82
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			82
*10	497 N	486	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			82
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	497	3	56	9	N	51			133
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15			148
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440	3	17	9	N	15			163

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 9592 - 11136					
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1083	3	37	9	N	34	7	1	25	8	81
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1178	3	37	9	N	34	18	8			97
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1179	3	26	9	N	24	3	8			118
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	3	6	9	N	5	5	8			118
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1040	3	7	9	N	6	5	8			119
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1032	3	55	9	N	50	13	1	43	8	113

IMAGINE		WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 11150			PERF. 9602 - 10964					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 254927		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11835			PERF. 9546 - 11130					
08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1075	3	44	9	N	40	7	1	30	8	88
09	1200	N	919	-0-	-281	-0-	869	3	50	9	N	45	25	8			108
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1053	3	39	9	N	35	5	8			138
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	N	14	14	8			138
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5	5	8			138
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	876	3	68	9	N	62	13	1	52	8	136

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 255526		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11480			PERF. 9616 - 11160					
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	309	3	12	9	N	11	77	1			42
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	296	3	7	9	N	6					48
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10	9	N	9					57
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	321	3	9	9	N	8					65
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	N	8					73
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	282	3	33	9	N	30	13	1			90

IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID -> 257548		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11775			PERF. 9884 - 11266					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 11525			PERF. 9594 - 11076					
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	23	1			137
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	166	3	9	9	N	8					145
*10	310	N	161	-0-	-149	-0-	153	3	8	9	N	7					152
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	153	3	7	9	N	6					158
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	147	3	26	9	N	24					182
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	N	11	131	1			62

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 9590 - 11086					
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1151	3	63	9	N	57	23	1	57	8	156
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	9	N	56	5	8			207
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	3	26	9	N	24	7	8			224
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	3	3	9	N	3	3	8			224
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1157	3	6	9	N	5	5	8			224
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1098	3	216	9	N	196	196	8			224

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 659		RRCID -> 257786		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	3	25	9	N	23	23	1	42
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			42
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			42
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			42
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MAKE BELIEVE				WELL #: 2178		RRCID -> 257868		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942			
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	989	3	36	9	N	33	96	1	45
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	3	14	9	N	13			58
*10	992 N	986	-0-	-6	-0-	969	3	17	9	N	15			73
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	969	3	19	9	N	17			90
12	1023 N	833	-0-	-190	-0-	802	3	31	9	N	28			118
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	857	3	44	9	N	40	127	1	31

MAKE BELIEVE				WELL #: 2378		RRCID -> 259683		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726			
08	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1502	3	50	9	N	45	7	1	96
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62	37	8	121
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1544	3	52	9	N	47	5	8	163
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	8	163
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8	9	N	7	7	8	163
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1606	3	68	9	N	62	97	1	74

MAKE BELIEVE				WELL #: 2678		RRCID -> 262802		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	N	8	7	1	113
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	271	3	6	9	N	5			118
*10	279 N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	N	5			123
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			123
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-			123
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	3	28	9	N	25	13	1	135

MMGL TXPH, LLC MY BABY				101619 WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678			
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-			64
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	10			74
						11	9							
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-	41	7	33
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			33
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			33
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			33

EQV OPERATING LLC ROGERS "A"				101634 WELL #: 1		RRCID -> 234076		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
COFFEE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22

MCCOY		WELL #:		2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				40

MCCOY		WELL #:		5	RRCID -> 264088	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9037	- 10906
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 279579	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10700	- 10710
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	286 2	69 9	N	63	191 1	221
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1066 2	34 9	N	31		252
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828 2	28 9	N	25		277
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	15		292
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	3		295
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	22		317

SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209						
OSBORNE 37				WELL #: 1 C	RRCID -> 066881	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10756	- 10880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MMGL TXPH, LLC				101619		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MY BABY				WELL #: 1	RRCID -> 071198	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 11251	PERF.11008	- 11022	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		N	-0-		27
09	1170 N	872	-0-	-298	-0-		872 2		N	-0-		27
10	1178 N	648	-0-	-530	-0-		648 2		N	-0-		27
11	1140 N	7	-0-	-1133	-0-		7 2		N	-0-		27
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		27
01	651 N	610	-0-	-41	-0-		610 2		N	-0-		27

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

OIL AND GAS DIVISION

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

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11264 - 11280
IMAGINE												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRETEND		WELL #: 117		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11264 - 11277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532
GOAD												
08	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2		N	-0-		90
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-		90
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-		90
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		90
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		90
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		90

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217
BLUEBIRD RANCH												
08	1860 N	1288	-0-	-572	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	762	-0-	-498	-0-	762	2		N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044
ZYBACH												
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		41
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		41
10	2635 N	840	-0-	-1795	-0-	840	2		N	-0-		41
11	2220 N	609	-0-	-1611	-0-	609	2		N	-0-		41
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		41
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		41

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404		
FARRIS -C-												
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2		Y	-0-		-0-
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-		-0-
*10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2 9	Y	2		2
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2 9	Y	2	2 1	2
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-		2
*01	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	2958	2		Y	-0-		2

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
STILES-WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	196294	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16824	PERF. 14014 - 14048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		105	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		105	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		105	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		105	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		105	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		105	

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-		-0-	

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR		WELL #:		2084	RRCID ->	085569	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8067 - 8073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHORT, JAMES				WELL #:	1080	RRCID ->	184436	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8048 - 8059
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
BOLERJACK				1048								
		WELL #:		1048	RRCID ->	146806	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 3284 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)				84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7932 - 7940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		228	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		228	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		228	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		228	
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		228	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR				WELL #: 1070	RRCID -> 063646	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8107 -	8123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	62 1	426 2	N	-0-		-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	62 1	411 2	N	-0-		-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-		-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	46 1	551 2	N	-0-		-0-
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	62 1	553 2	N	-0-		-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	529 2	N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7176 -	7694
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
12		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		-0-
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-		-0-

BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 -	7635
08		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1901	-0-	-139	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1657	-0-	-234	-0-	1657 2		N	-0-		-0-

JILPETCO, INC.				432469								
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 -	8394
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 -	7793
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-		61
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	245 2	N	-0-		61
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	255 2	N	-0-		61
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	N	-0-		61
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	31 1	256 2	N	-0-		61
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-		61

BETTY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 -	7752
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-		27
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	N	-0-		27
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	31 1	280 2	N	-0-		27
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	30 1	226 2	N	-0-		27
12		341 N	247	-0-	-94	-0-	31 1	216 2	N	-0-		27
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	31 1	208 2	N	-0-		27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHARE TRUST "54"		WELL #:		1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 N	955	-0-	-285	-0-	29	1	924	2	N	2	145	
09	990 N	837	-0-	-153	-0-	28	1	809	2	N	-0-	145	
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	29	1	807	2	N	-0-	145	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-	145	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	10	155	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	11	9	28	1	N	8	163	
						9	9						

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:		1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891	
NEWMAN, R. F. UNIT													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		1		RRCID -> 217054		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860	
BUSCHMAN FAMILY TRUST													
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-	-0-	
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-	-0-	
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-	-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-	

MASON		WELL #:		1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999			
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-	-0-	
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-	-0-	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-	-0-	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	-0-	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-	-0-	
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-	-0-	

BEARD "19"		WELL #:		1		RRCID -> 234505		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076			
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-	-0-	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-	-0-	
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
TENISON OIL COMPANY				841409								
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8058 - 8063
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652								
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 7552 - 7698
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7600 - 7617
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5504 - 5516
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)													
GROVES, TROY													
GROVES-SEBRING													
85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
335986													
WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY													
OLOUGHLIN, C. C., JR.													
562560													
WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918													
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-		82
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	-0-		82
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-		82
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-		82
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-		82
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	2		84
						2	9						

OLOUGHLIN, N.													
WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115													
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	31	1	5505	2	N	3		114
						3	9						
09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	30	1	5099	2	N	-0-		114
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	31	1	5240	2	N	3		117
						3	9						
11	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	30	1	5051	2	N	34		151
						37	9						
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	-0-	120 1	31
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	24	1	3090	2	N	38		69
						42	9						

NELSON													
WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900													
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	184	1	2722	2	N	1		54
						1	9						
09	2910 X	2563	-0-	-347	-0-	180	1	2380	2	N	3		57
						3	9						
10	3007 X	2346	-0-	-661	-0-	173	1	2170	2	N	3		60
						3	9						
11	2880 X	2509	-0-	-371	-0-	177	1	2320	2	N	11		71
						12	9						
12	2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	113	1	1155	2	N	10		81
						11	9						
01	2914 X	797	-0-	-2117	-0-	46	1	745	2	N	5		86
						6	9						

POPE													
WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6633	- 6643		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		284 N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
10		248 N	238	-0-	-10	238	2	N	-0-		-0-
11		240 N	239	-0-	-1	239	2	N	-0-		-0-
12		248 N	172	-0-	-76	172	2	N	-0-		-0-
01		248 N	247	-0-	-1	247	2	N	-0-		-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7232	- 7237		
08		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #: 4101	RRCID -> 286831	COMPL. DATE 07/09/2018	TOTAL DEPTH 8089	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE 03/30/1992	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3898	- 3901		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	3	N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2	EXT	2	-0-	2	6	3	N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71				WELL #: 1	RRCID -> 254279	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7248	- 7258		
08		2120 N	2120	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		51
09		2370 N	1319	-0-	-1051	1319	2	N	-0-		51
10		2300 N	2300	-0-	-0-	2300	2	N	-0-		51
11		2040 N	1546	-0-	-494	1546	2	N	-0-		51
12		1461 N	1461	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		51
01		2294 N	1808	-0-	-486	1808	2	N	-0-		51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	310	1	1002	2	N	5		129
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	7		136
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	289	1	963	2	N	-0-		136
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	N	-0-		136
12		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	252	1	956	2	N	-0-		136
*01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	161	1	648	2	N	-0-		136

LASATER & CO, INC. 487415														
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311														
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		196
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-		196
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		196
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		196
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		196
01		1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-		196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334														
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-		45
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		45
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		45
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		45
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		45
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683														
08		3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-		2
09		3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	N	13		15
10		3811 R	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7		22
11		3665 R	3665	-0-	-0-	-0-	3662	2	3	9	N	3		25
12		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-		25
01		2945 #	1510	-0-	-1435	-0-	1510	2			N	-0-		25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
LASATER & CO, INC. 487415														
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN NW (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC GUTHRIE		85003 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
WELL #:	1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320 - 4044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRAINARD		85063 010 562560	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:	4	RRCID ->	233410	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7387 - 8226		
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		61
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		61
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9 9	N	8	69
11	660 N	350	-0-	-310	-0-	347	2	3 9	N	3	72
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	49	2		N	-0-	72
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	786	2	30 9	N	27	99

SPERRY (MORROW UPPER) QUESTA ENERGY CORPORATION KUNKA		85115 410 684634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:	1 C	RRCID ->	135408	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8666 - 9007		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	398	3	44 9	N	40	143
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-	143
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3		N	-0-	143
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-	143
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-	143
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	143

SPICER (MARMATON) BRACKEN OPERATING, L.L.C. LOUISE		85118 500 085851	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
WELL #:	622	RRCID ->	154758	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		Y	-0-	33
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-	33
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-	33
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-	33
12	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	3		Y	-0-	33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448				Y	NO RPT	33

LOUISE		WELL #:	722	RRCID ->	154760	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1506	3	206 9	Y	187	187 1	-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-		-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1417	3	208 9	Y	189	189 1	-0-
12	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448				Y	NO RPT		-0-

SPICER		WELL #:	322	RRCID ->	176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-		132
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		132
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		132
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	3	23 9	N	21		153
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	3	39 9	N	35		188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963		TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6706 - 6747						
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				39
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				39
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-				39
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-				39
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-				39
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-				39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7640	PERF. 2950 - 3060						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870			CNTY: HANSFORD								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806 - 2856						
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-				-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953			CNTY: HANSFORD								
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2710 - 2722						
08	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	3			Y	-0-				-0-
09	780 N	322	-0-	-458	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
10	527 N	174	-0-	-353	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
11	540 N	187	-0-	-353	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	323	-0-	323	531	323	3			Y	-0-				-0-

FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726 - 2738						
08	496 N	208	-0-	-288	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
10	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	318	193	3			Y	-0-				-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953							
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3	Y	-0-	-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3	Y	-0-	-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3	Y	-0-	-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	212	129	3	Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	12
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	12
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	12
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	12
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-	-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3	N	-0-	-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3	N	-0-	-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163	
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1579	-0-	-498	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: LIPSCOMB						
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638	
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			197
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			197
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	3	N	-0-			197
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	3	N	-0-			197
12	1767	N	924	-0-	-843	-0-	924	3	N	-0-			197
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625	
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			88
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			88
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-			88
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			88
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		20
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-		20
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-		20
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		20
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-		20
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		20

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3			N	-0-	88
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3			N	-0-	88
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	88
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	88
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-	88
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	45	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN				
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282	
08	14B DENY	156	-0-	156	1062	156	3	N	-0-		-0-	
09	14B DENY	211	-0-	211	1273	211	3	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	175	-0-	175	1448	175	3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	184	-0-	184	1632	184	3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1658	26	3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1658					NO RPT	-0-	
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN				
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337	
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-	
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF. 15079 - 16371	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		139	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		139	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		139	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		139	
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		139	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					NO RPT	139	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC 101619														
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804 X	7883	-0-	-921	-0-	7806	2	77	9	Y	70			194
09	8520 X	8048	-0-	-472	-0-	14	1	7979	2	Y	50	179	1	65
						55	9							
10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9050	2	141	9	Y	128			193
11	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10503	2	89	9	Y	81	179	1	95
12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9187	2	113	9	Y	103			198
*01	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8728	2	123	9	Y	112	182	1	128

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	92	1	2934	2	N	40			60
						44	9							
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	N	50			110
						55	9							
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	92	1	2780	2	N	32			142
						35	9							
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	54	171	1	25
						59	9							
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	101	1	2650	2	N	59			84
						65	9							
*01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	127	1	3074	2	N	20			104
						22	9							

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15			197
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	Y	10			207
						11	9							
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	291	1	676	2	Y	19	36	7	190
						21	9							
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	194	1	411	2	Y	6			196
						7	9							
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	221	1	663	2	Y	29			225
						32	9							
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	Y	19	178	1	66
						21	9							

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
08	5022 X	4883	-0-	-139	-0-	559	1	3880	2	Y	404	395	1	133
						444	9							
09	4500 X	4094	-0-	-406	-0-	512	1	3264	2	Y	289	359	1	63
						318	9							
*10	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	700	1	3458	2	Y	409	362	1	110
						450	9							
*11	4860 X	3952	-0-	-908	-0-	746	1	2809	2	Y	361	370	1	101
						397	9							
*12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	802	1	5248	2	Y	450	324	1	227
						495	9							
*01	4898 X	3581	-0-	-1317	-0-	550	1	2680	2	Y	319	404	1	142
						351	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015													TOTAL DEPTH	12158	PERF.12497	- 17930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2859 N	1250	-0-	-1609	-0-	885	1	365	9	Y	332	326	1		176	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	910	1	329	9	Y	299	352	1		123	
*10	3100 N	5193	-0-	2093	2093	792	1	4023	2	Y	344	344	1		123	
*11	3000 N	3429	-0-	429	2522	378	9	576	1	2471	2	Y	347	331	1	139
*12	3100 N	3925	-0-	825	3347	382	9	686	1	2809	2	Y	391	346	1	184
*01	3407 X	60	-0-	-3347	-0-	430	9	1	1	59	9	Y	54	165	1	73

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015													TOTAL DEPTH	12004	PERF.11790	- 16517
08	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	929	1	6072	2	Y	586	536	1		290	
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	645	9	1034	1	6082	2	Y	522	717	1	95
*10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	574	9	1252	1	6363	2	Y	615	512	1	198
*11	7140 X	5174	-0-	-1966	-0-	677	9	864	1	3708	2	Y	547	536	1	209
*12	7378 X	4621	-0-	-2757	-0-	602	9	802	1	3282	2	Y	488	538	1	159
*01	7378 X	6489	-0-	-889	-0-	537	9	1194	1	4658	2	Y	579	512	1	226
						637	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901																
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011													TOTAL DEPTH	18075	PERF.14868	- 14938
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-				1861	
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-				1861	
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-				1861	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				1861	
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				1861	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				1861	

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013													TOTAL DEPTH	12825	PERF.13006	- 17854
08	5301 X	5070	-0-	-231	-0-	4956	2	114	9	N	104				3002	
09	5130 X	4972	-0-	-158	-0-	4854	2	118	9	N	107				3109	
10	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	4791	2	85	9	N	77				3186	
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4921	2	90	9	N	82	328	1		2940	
12	5146 X	4900	-0-	-246	-0-	4831	2	69	9	N	63	189	1		2814	
01	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4488	2	52	9	N	47				2861	

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013													TOTAL DEPTH	14931	PERF.15240	- 17082
08	10757 X	6474	-0-	-4283	-0-	6393	2	81	9	N	74				7281	
09	10410 X	6171	-0-	-4239	-0-	6019	2	152	9	N	138	194	1		7225	
10	10757 X	6404	-0-	-4353	-0-	6307	2	97	9	N	88	186	1		7127	
11	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11963	2	124	9	N	113				7240	
12	10664 X	8543	-0-	-2121	-0-	8463	2	80	9	N	73				7313	
01	6479 X	5949	-0-	-530	-0-	5734	2	215	9	N	195				7508	

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013													TOTAL DEPTH	13493	PERF.13696	- 18542
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				1304	
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-				1304	
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-				1304	
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-				1304	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				1304	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				1304	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	650	2	N	9	39
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	125	1	658	2	N	6	41
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	738	2	N	13	48
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	N	5	47
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	102	1	480	2	N	4	47
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	93	1	417	2	N	4	49

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058												
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1242	2	N	8	70
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	221	1	1169	2	N	6	70
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	263	1	1290	2	N	14	74
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	330	1	1574	2	N	15	14
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	376	1	1780	2	N	17	18
*01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	374	1	1793	2	N	13	24

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902												
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	N	13	162
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	74	1	378	2	N	8	168
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	103	1	506	2	N	13	14
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	108	1	512	2	N	18	27
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	105	1	497	2	N	18	41
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	13	51

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842												
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	N	27	144
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1857	2	31	9	N	28	172
10	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1583	2	8	9	N	7	15
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1515	2	23	9	N	21	36
12	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1486	2	22	9	N	20	56
01	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1409	2	26	9	N	24	80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	312	-0-	-153	-0-	53	1	258	2	N	1	19
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	50	1	265	2	N	1	19
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	52	1	255	2	N	2	19
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	50	1	239	2	N	2	19
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	41	1	195	2	N	2	19
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	28	1	119	2	N	1	19

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-	42
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	42
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	42
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	42
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	42
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	82	1	396	2	N	2	4
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	81	1	428	2	N	2	4
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	84	1	413	2	N	3	4
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	4	4
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	91	1	429	2	N	3	4
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	91	1	390	2	N	2	4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

08	589 N	531	-0-	-58	-0-	88	1	441	2	N	2	16
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	76	1	412	2	N	2	16
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	87	1	441	2	N	4	16
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	87	1	428	2	N	4	16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	86	1	422	2	N	3	16
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	50	1	257	2	N	1	16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 2018		RRCID -> 213368		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14676 - 16417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES 4		WELL #: 304		RRCID -> 214573		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12577 - 14293					
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	157 4	1 9	781	2	N	4	3	1	34
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	133 9	1 9	704	2	N	8	4	1	38
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	148 11	1 9	751	2	N	10	6	1	42
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	148 10	1 9	726	2	N	9	7	1	44
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	148 10	1 9	725	2	N	9	5	1	48
01	899	N	470	-0-	-429	-0-	79 13	1 9	378	2	N	12	2	1	58

STILES 3		WELL #: 903		RRCID -> 215910		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12731 - 16495					
08	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	211 26	1 9	1023	2	N	24	4	1	93
09	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	187 26	1 9	970	2	N	24	5	1	112
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	194 14	1 9	956	2	N	13	93	1	32
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	191 40	1 9	912	2	N	36	9	1	59
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	192 23	1 9	906	2	N	21	7	1	73
01	1178	N	855	-0-	-323	-0-	151 23	1 9	681	2	N	21	4	1	90

STILES 68		WELL #: 5068		RRCID -> 216364		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12747 - 15112					
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	281	2	N	1	1	1	9
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	283	2	N	1	1	1	9
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	303	2	N	3	3	1	9
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	286	2	N	3	3	1	9
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	304	2	N	2	2	1	9
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	234	2	N	1	1	1	9

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	151	1	751	2	N	15	3	1	108
						17	9							
09	900 N	826	-0-	-74	-0-	127	1	673	2	N	24	4	1	128
						26	9							
10	961 N	840	-0-	-121	-0-	136	1	687	2	N	15	116	1	27
						17	9							
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	132	1	647	2	N	12	6	1	33
						13	9							
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	133	1	652	2	N	22	5	1	50
						24	9							
01	837 N	634	-0-	-203	-0-	109	1	504	2	N	19	3	1	66
						21	9							
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
08	837 X	837	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	4	4	1	1
						4	9							
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	N	7	6	1	2
						8	9							
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	189	1	957	2	N	8	8	1	2
						9	9							
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	162	1	792	2	N	6	7	1	1
						7	9							
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	157	1	769	2	N	6	6	1	1
						7	9							
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	N	5	4	1	2
						6	9							
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3			87
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			87
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			87
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	73	1	14
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-			14
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			14
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	79	1	395	2	N	2	2	1	17
						2	9							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	379	2	N	2	2	1	17
						2	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	N	4	3	1	18
						4	9							
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	3	4	1	17
						3	9							
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	86	1	419	2	N	3	3	1	17
						3	9							
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	71	1	327	2	N	3	2	1	18
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1013	2	19	9	N	17					175
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	978	2	11	9	N	10	143	1			42
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	N	25					67
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					85
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					100
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	N	2					102

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	101	1	489	2	N	2	3	1			76
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	N	2	2	1			76
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	407	2	N	3	3	1			76
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	441	2	N	6	4	1			78
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	507	2	N	3	4	1			77
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	2	1	1			78

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	458	2	N	2	2	1			14
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	3	2	1			15
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	453	2	N	4	4	1			15
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	88	1	430	2	N	3	4	1			14
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	3	3	1			14
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	3	2	1			15

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	552	1	2673	2	N	50	11	1			139
09	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	521	1	2387	2	N	36	13	1			162
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	456	1	2246	2	N	34	166	1			30
11	3180 X	2418	-0-	-762	-0-	412	1	1961	2	N	41	19	1			52
12	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	419	1	1982	2	N	35	14	1			73
01	3286 X	2143	-0-	-1143	-0-	410	1	1693	2	N	36	12	1			97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	389	1	1884	2	N	19	8	1	115
						21	9							
09	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	355	1	1835	2	N	40	92	1	63
						44	9							
10	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	380	1	1867	2	N	20	16	1	67
						22	9							
11	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	354	1	1686	2	N	29	16	1	80
						32	9							
12	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	360	1	1700	2	N	28	12	1	96
						31	9							
01	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	320	1	1466	2	N	29	7	1	118
						32	9							
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
08	2790 X	2041	-0-	-749	-0-	2021	2	20	9	N	18			218
09	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	2150	2	13	9	N	12	165	1	65
10	2511 X	2003	-0-	-508	-0-	1986	2	17	9	N	15			80
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2269	2	20	9	N	18			98
12	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	N	19			117
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2325	2	28	9	N	25			142
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
08	2449 X	2349	-0-	-100	-0-	385	1	1918	2	N	42	8	1	106
						46	9							
09	2400 X	2169	-0-	-231	-0-	338	1	1790	2	N	37	10	1	133
						41	9							
10	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	385	1	1950	2	N	44	16	1	161
						48	9							
11	2400 X	2192	-0-	-208	-0-	364	1	1792	2	N	33	90	1	104
						36	9							
12	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	369	1	1807	2	N	42	13	1	133
						46	9							
01	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	365	1	1685	2	N	38	10	1	161
						42	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	802	1	3903	2	N	52	16	1	146
						57	9							
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	713	1	3677	2	N	44	104	1	86
						48	9							
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	763	1	3747	2	N	57	31	1	112
						63	9							
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	734	1	3493	2	N	57	34	1	135
						63	9							
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	749	1	3543	2	N	56	26	1	165
						62	9							
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2797	2	N	55	156	1	64
						61	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 404		RRCID -> 221365		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 1342 - 15000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	288	2	N	1	1	1	12								
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	2	2	1	12								
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	380	2	N	3	3	1	12								
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3	1	12								
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	3	3	1	12								
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	69	1	321	2	N	2	2	1	12								

STILES 68													WELL #: 6068		RRCID -> 222930		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16693		PERF.12799 - 14726	
08	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	470	1	2272	2	N	30	9	1	40								
09	3030 X	2686	-0-	-344	-0-	429	1	2206	2	N	46	12	1	74								
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	467	1	2295	2	N	51	19	1	106								
11	2820 X	2754	-0-	-66	-0-	470	1	2238	2	N	42	22	1	126								
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	487	1	2303	2	N	46	17	1	155								
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	538	1	2586	2	N	26	10	1	171								

STILES 17													WELL #: 2017		RRCID -> 223691		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1131	2	N	9	5	1	86								
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	153	1	807	2	N	10	5	1	91								
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	603	2	N	10	5	1	96								
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	131	1	641	2	N	6	6	1	96								
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	518	2	N	9	4	1	101								
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	55	1	252	2	N	1	2	1	100								

STILES 3													WELL #: 403		RRCID -> 223906		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12629 - 16312	
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	145	1	726	2	N	11	3	1	99								
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	117	1	626	2	N	15	3	1	111								
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	156	1	790	2	N	20	6	1	125								
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	139	1	681	2	N	18	7	1	136								
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	17	5	1	148								
01	961 N	506	-0-	-455	-0-	88	1	412	2	N	5	3	1	150								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910													
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	50	9	N	71
09		870 N	857	-0-	-13	-0-	-0-	846	2	11	9	N	81
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	89
11		870 N	780	-0-	-90	-0-	-0-	767	2	13	9	N	101
12		899 N	632	-0-	-267	-0-	-0-	624	2	8	9	N	108
01		868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	811	2	12	9	N	119
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314													
08		1240 N	922	-0-	-318	-0-	-0-	151	1	759	2	N	82
09		960 N	832	-0-	-128	-0-	-0-	131	1	692	2	N	86
10		992 N	900	-0-	-92	-0-	-0-	146	1	739	2	N	17
11		900 N	893	-0-	-7	-0-	-0-	149	1	734	2	N	19
12		868 N	789	-0-	-79	-0-	-0-	131	1	644	2	N	27
01		899 N	746	-0-	-153	-0-	-0-	131	1	603	2	N	35
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583													
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1540	2	N	102
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1478	2	N	111
10		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	-0-	299	1	1508	2	N	40
11		1800 N	1697	-0-	-103	-0-	-0-	283	1	1393	2	N	45
12		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	-0-	304	1	1491	2	N	56
01		1829 N	1374	-0-	-455	-0-	-0-	250	1	1101	2	N	70
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608													
08		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	1	6909	2	N	100
09		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	1	6199	2	N	133
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	1	6413	2	N	158
11		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	1	5996	2	N	93
12		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	1	6137	2	N	123
01		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	1	5178	2	N	143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	182	1	910	2	N	32	4	1	161
						35	9							
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	164	1	852	2	N	29	110	1	80
						32	9							
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	180	1	916	2	N	26	7	1	99
						29	9							
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	174	1	854	2	N	22	8	1	113
						24	9							
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	163	1	800	2	N	26	7	1	132
						29	9							
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	174	1	857	2	N	28	4	1	156
						31	9							
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	67	1	339	2	N	1	1	1	32
						1	9							
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	53	1	288	2	N	2	2	1	32
						2	9							
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	307	2	N	3	3	1	32
						3	9							
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	59	1	289	2	N	3	3	1	32
						3	9							
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1	32
						2	9							
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	46	1	220	2	N	1	1	1	32
						1	9							
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	142	1	709	2	N	54	3	1	194
						59	9							
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	122	1	642	2	N	20	185	1	29
						22	9							
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	135	1	684	2	N	28	6	1	51
						31	9							
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	13	6	1	58
						14	9							
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	124	1	606	2	N	11	5	1	64
						12	9							
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	110	1	520	2	N	35	3	1	96
						39	9							
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	N	49	10	1	85
						54	9							
09	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	440	1	2352	2	N	50	13	1	122
						55	9							
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	475	1	2408	2	N	46	20	1	148
						51	9							
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	458	1	2254	2	N	89	139	1	98
						98	9							
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	460	1	2251	2	N	32	17	1	113
						35	9							
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	449	1	2131	2	N	53	12	1	154
						58	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 17													WELL #: 7017		RRCID -> 231293		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16472		PERF.12596 - 14489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	221	1	1080	2	N	11	4	1	88								
09	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	169	1	870	2	N	15	5	1	98								
10	1302 N	990	-0-	-312	-0-	166	1	816	2	N	7	58	1	47								
11	1260 N	874	-0-	-386	-0-	150	1	712	2	N	11	7	1	51								
12	1085 N	833	-0-	-252	-0-	144	1	679	2	N	9	5	1	55								
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	146	1	649	2	N	13	4	1	64								

STILES 3													WELL #: 1303R		RRCID -> 231443		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 16771		PERF.12361 - 16675	
08	713 N	422	-0-	-291	-0-	70	1	351	2	N	1	1	1	27								
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	80	1	406	2	N	24	2	1	49								
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	43	5	1	87								
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	663	2	N	23	7	1	103								
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	25	5	1	123								
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	118	1	545	2	N	22	3	1	142								

STILES 1													WELL #: 1001		RRCID -> 232182		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14985 - 16686	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								

STILES 18													WELL #: 9018		RRCID -> 232604		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 16526		PERF.12594 - 14561	
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	250	1	1214	2	N	17	5	1	74								
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	225	1	1155	2	N	16	6	1	84								
10	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	222	1	1091	2	N	20	9	1	95								
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	217	1	1033	2	N	17	10	1	102								
12	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	219	1	1039	2	N	19	8	1	113								
01	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	193	1	835	2	N	17	6	1	124								

STILES 16													WELL #: 3016		RRCID -> 232881		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16610		PERF.12505 - 14222	
08	3441 X	3345	-0-	-96	-0-	3310	2	35	9	N	32			72								
09	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	3199	2	25	9	N	23			95								
10	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3279	2	32	9	N	29			124								
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	3060	2	19	9	N	17	94	1	47								
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3223	2	20	9	N	18			65								
01	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	3010	2	36	9	N	33			98								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1018		RRCID -> 235288		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 16430		PERF.12597 - 14579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	845	1	4094	2	N	45	17	1	83								
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	50	9	757	1	N	53	21	1	115								
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	58	9	830	1	N	69	105	1	79								
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	76	9	768	1	N	62	36	1	105								
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	68	9	732	1	N	52	25	1	132								
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	57	9	665	1	N	52	15	1	169								
						57	9															
STILES 17													WELL #: 8017		RRCID -> 235322		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16580		PERF.12547 - 14401	
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	425	1	2062	2	N	14	58	1	48								
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	15	9	390	1	N	21	11	1	58								
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	23	9	415	1	N	23	17	1	64								
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	25	9	359	1	N	22	18	1	68								
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	24	9	324	1	N	12	11	1	69								
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	13	9	183	1	N	6	6	1	69								
						7	9															
BARTZ 19													WELL #: 1119		RRCID -> 235569		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12688 - 14624	
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	188	1	944	2	N	15	162	1	28								
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	17	9	158	1	N	14	4	1	38								
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	15	9	164	1	N	19	7	1	50								
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	21	9	159	1	N	17	8	1	59								
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	19	9	155	1	N	16	5	1	70								
01	1023 N	780	-0-	-243	-0-	18	9	138	1	N	17	4	1	83								
						19	9															
MARILYN													WELL #: 105		RRCID -> 236207		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 16510		PERF.15146 - 16422	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	610	1	3053	2	N	38	61
09	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	42	9	2989	2	N	48	93
10	3875 X	3631	-0-	-244	-0-	53	9	2981	2	N	56	39
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	62	9	2844	2	N	56	68
12	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	578	1	2842	2	N	44	91
01	3720 X	2831	-0-	-889	-0-	62	9	2291	2	N	44	122
						48	9					
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
08	2635 X	2631	-0-	-4	-0-	431	1	2153	2	N	43	135
09	2550 X	2494	-0-	-56	-0-	47	9	2059	2	N	42	166
10	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	389	1	1999	2	N	42	52
11	2550 X	2440	-0-	-110	-0-	46	9	1990	2	N	42	75
12	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	395	1	1956	2	N	39	100
01	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	46	9	1787	2	N	40	130
						400	1					
						43	9					
						387	1					
						44	9					
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	7
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-	7
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-	7
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-	7
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	7
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-	7
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	134	1	669	2	N	3	31
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	3	9	650	2	N	4	31
10	840 X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	696	2	N	6	31
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	4	9	653	2	N	6	31
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	5	31
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	7	9	505	2	N	3	31
						133	1					
						7	9					
						137	1					
						6	9					
						110	1					
						3	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1118		RRCID -> 242354		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 16550		PERF.12592 - 14558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	287	1	1388	2	N	16	5 1	117								
							18	9														
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	322	1	1684	2	N	15	9 1	123								
							17	9														
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	387	1	1904	2	N	17	16 1	124								
							19	9														
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	391	1	1861	2	N	16	18 1	122								
							18	9														
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	360	1	1703	2	N	18	13 1	127								
							20	9														
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	438	1	1908	2	N	13	10 1	130								
							14	9														
STILES 24													WELL #: 5024		RRCID -> 242474		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 16398		PERF.12605 - 16258	
08		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	376	1	1876	2	N	16	8 1	63								
							18	9														
09		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	345	1	1839	2	N	32	10 1	85								
							35	9														
10		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	373	1	1891	2	N	17	16 1	86								
							19	9														
11		2190 N	2121	-0-	-69	-0-	355	1	1744	2	N	20	17 1	89								
							22	9														
12		2294 N	2088	-0-	-206	-0-	350	1	1715	2	N	21	13 1	97								
							23	9														
01		2294 N	1745	-0-	-549	-0-	308	1	1420	2	N	15	8 1	104								
							17	9														
BARTZ 19													WELL #: 1219		RRCID -> 242737		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 16583		PERF.12682 - 14474	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
STILES 4													WELL #: 1004		RRCID -> 242781		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 16675		PERF.12676 - 14614	
08		1891 N	1788	-0-	-103	-0-	296	1	1445	2	N	43	6 1	74								
							47	9														
09		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	271	1	1406	2	N	42	7 1	109								
							46	9														
10		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	296	1	1454	2	N	65	109 1	65								
							72	9														
11		1740 N	1579	-0-	-161	-0-	268	1	1275	2	N	33	13 1	85								
							36	9														
12		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	280	1	1322	2	N	34	10 1	109								
							37	9														
01		1829 N	1354	-0-	-475	-0-	241	1	1060	2	N	48	6 1	151								
							53	9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	699	1	3377	2	N	25	14	1	70
						28	9							
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	644	1	3342	2	N	35	18	1	87
						39	9							
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	691	1	3396	2	N	41	29	1	99
						45	9							
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	674	1	3202	2	N	47	79	1	67
						52	9							
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	705	1	3337	2	N	40	25	1	82
						44	9							
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	668	1	3020	2	N	37	17	1	102
						41	9							

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806														
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	4241	2	11	9	N	10			172
09	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	3997	2	9	9	N	8			180
10	4402 X	4088	-0-	-314	-0-	4078	2	10	9	N	9			189
11	4260 X	3840	-0-	-420	-0-	3837	2	3	9	N	3			192
12	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3476	2	8	9	N	7			199
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4319	2	31	9	N	28	162	1	65

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
08	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	383	1	1861	2	N	8	8	1	9
						9	9							
09	2250 N	2025	-0-	-225	-0-	326	1	1689	2	N	9	9	1	9
						10	9							
10	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	353	1	1736	2	N	15	14	1	10
						17	9							
11	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	347	1	1651	2	N	14	16	1	8
						15	9							
12	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	354	1	1672	2	N	13	12	1	9
						14	9							
01	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	302	1	1330	2	N	9	8	1	10
						10	9							

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
08	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	259	1	1294	2	N	18	5	1	100
						20	9							
09	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	227	1	1215	2	N	11	7	1	104
						12	9							
10	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	244	1	1238	2	N	36	10	1	130
						40	9							
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	256	1	1259	2	N	26	12	1	144
						29	9							
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	252	1	1233	2	N	19	9	1	154
						21	9							
01	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	243	1	1121	2	N	19	6	1	167
						21	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	510	1	2584	2	N	32	11	1	146
						35	9							
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	29	15	1	160
						32	9							
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	564	1	2856	2	N	50	23	1	187
						55	9							
11	3360 X	2523	-0-	-837	-0-	423	1	2077	2	N	21	168	1	40
						23	9							
12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	509	1	2501	2	N	33	20	1	53
						36	9							
01	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	455	1	2205	2	N	20	11	1	62
						22	9							

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			28
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	627	2	28	9	N	25			53
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	639	2	21	9	N	19	39	1	33
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	607	2	15	9	N	14			47
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	621	2	22	9	N	20			67
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	612	2	17	9	N	15			82

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4893	2	24	9	N	22			55
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3783	2	24	9	N	22			77
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3761	2	19	9	N	17			94
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4356	2	28	9	N	25			119
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4846	2	20	9	N	18			137
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6207	2	35	9	N	32			169

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
08	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	228	1	1149	2	N	12	5	1	142
						13	9							
09	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	243	1	1289	2	N	26	7	1	161
						29	9							
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	264	1	1336	2	N	27	147	1	41
						30	9							
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	252	1	1236	2	N	27	12	1	56
						30	9							
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	260	1	1273	2	N	26	9	1	73
						29	9							
01	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	232	1	1122	2	N	26	6	1	93
						29	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740															
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	5	5	1	38
09		1470 N	1289	-0-	-181	-0-	204	1	1065	2	N	18	6	1	50
10		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	213	1	1048	2	N	9	9	1	50
11		1350 N	1129	-0-	-221	-0-	195	1	925	2	N	8	9	1	49
12		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	212	1	1003	2	N	9	7	1	51
01		1271 N	871	-0-	-400	-0-	159	1	703	2	N	8	4	1	55
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719															
08		3689 X	3504	-0-	-185	-0-	596	1	2895	2	N	12	12	1	107
09		3570 X	3230	-0-	-340	-0-	522	1	2688	2	N	18	14	1	111
10		3689 X	3547	-0-	-142	-0-	595	1	2922	2	N	27	123	1	15
11		3540 X	3394	-0-	-146	-0-	585	1	2783	2	N	24	27	1	12
12		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	595	1	2813	2	N	26	21	1	17
01		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	540	1	2390	2	N	22	14	1	25
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	2180	1	10562	2	Y	432	500	1	154
						475	9							
09	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1920	1	10087	2	Y	219	226	1	147
						241	9							
10	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	2072	1	10183	2	Y	354	377	1	124
						389	9							
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	2041	1	9720	2	Y	382	392	1	114
						420	9							
12	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	2089	1	9881	2	Y	395	355	1	154
						435	9							
01	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	1882	1	8646	2	Y	196	225	1	125
						216	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5238	2	40	9	Y	36	13	1	95
09	4920 X	4765	-0-	-155	-0-	4723	2	42	9	Y	38	20	1	113
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5198	2	56	9	Y	51	33	1	131
11	5100 X	4407	-0-	-693	-0-	4367	2	40	9	Y	36	26	1	141
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5614	2	30	9	Y	27	17	1	151
01	5270 X	4485	-0-	-785	-0-	4461	2	24	9	Y	22	6	1	167
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
08	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	2988	1	14497	2	Y	320	333	1	191
						352	9							
09	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	2555	1	13215	2	Y	234	220	1	205
						257	9							
10	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	2803	1	13777	2	Y	321	361	1	165
						353	9							
11	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	2689	1	12804	2	Y	365	352	1	178
						402	9							
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	2722	1	12895	2	Y	475	415	1	238
						523	9							
01	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	3404	1	13417	2	Y	386	422	1	202
						425	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	1423	1	6898	2	Y	60	28 1	61
09	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	1321	1	6912	2	Y	38	37 1	62
10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	1448	1	7118	2	Y	165	150 1	77
11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1436	1	6839	2	Y	146	158 1	65
12	8556 X	8540	-0-	-16	-0-	1462	1	6916	2	Y	147	134 1	78
01	8742 X	7467	-0-	-1275	-0-	1419	1	5883	2	Y	150	152 1	76

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798													
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	1506	1	7301	2	Y	111	83 1	235
09	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1223	1	6385	2	Y	116	66 1	285
10	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1486	1	7310	2	Y	192	281 1	196
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1463	1	6966	2	Y	159	142 1	213
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1495	1	7074	2	Y	145	115 1	243
01	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1518	1	6891	2	Y	213	153 1	303

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800													
08	6293 X	5324	-0-	-969	-0-	834	1	4040	2	N	409	500 1	106
09	5820 X	4862	-0-	-958	-0-	722	1	3713	2	N	388	389 1	105
10	5735 X	5392	-0-	-343	-0-	834	1	4100	2	N	416	406 1	115
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	862	1	4109	2	N	400	346 1	169
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	927	1	4388	2	N	448	415 1	202
01	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	824	1	3669	2	N	390	477 1	115

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386													
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	4492	1	21766	2	N	350	191 1	536
						385	9						
09	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	3908	1	20337	2	N	445	320 1	661
						490	9						
10	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	4310	1	21184	2	N	531	871 1	321
						584	9						
11	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	4253	1	20259	2	N	416	433 1	304
						458	9						
12	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	4319	1	20433	2	N	409	178 1	535
						450	9						
01	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	4283	1	19147	2	N	296	374 1	457
						326	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

08	5642 X	5584	-0-	-58	-0-	944	1	4574	2	Y	60	190 1	56
						66	9						
09	5460 X	5284	-0-	-176	-0-	837	1	4369	2	Y	71	24 1	103
						78	9						
10	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	872	1	4283	2	Y	81	36 1	148
						89	9						
11	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	856	1	4078	2	Y	65	40 1	173
						72	9						
12	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	864	1	4088	2	Y	65	204 1	34
						72	9						
01	5580 X	4752	-0-	-828	-0-	883	1	3807	2	Y	56	20 1	70
						62	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

08	5270 X	5005	-0-	-265	-0-	847	1	4105	2	Y	48	61 1	12
						53	9						
09	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	788	1	4106	2	Y	66	60 1	18
						73	9						
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	880	1	4325	2	Y	70	70 1	18
						77	9						
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	889	1	4235	2	Y	80	75 1	23
						88	9						
*12	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	879	1	4159	2	Y	63	67 1	19
						69	9						
01	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	763	1	3566	2	Y	66	67 1	18
						73	9						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	3272	1	15856	2	Y	240	157 1	355
						264	9						
09	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	2868	1	14886	2	Y	270	169 1	456
						297	9						
10	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	2990	1	14703	2	Y	248	320 1	384
						273	9						
11	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	3051	1	14523	2	Y	347	505 1	226
						382	9						
12	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	3124	1	14784	2	Y	371	332 1	265
						408	9						
01	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	2970	1	13307	2	Y	470	412 1	323
						517	9						

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

08	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1429	1	6931	2	Y	98	91 1	38
						108	9						
09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	1211	1	6374	2	Y	114	117 1	35
						125	9						
10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1465	1	7201	2	Y	128	128 1	35
						141	9						
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	1393	1	6634	2	Y	97	96 1	36
						107	9						
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	1359	1	6430	2	Y	100	99 1	37
						110	9						
01	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	1269	1	5882	2	Y	90	92 1	35
						99	9						

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		37
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-		37
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

08	5952 X	5770	-0-	-182	-0-	967	1	4686	2	Y	106	120 1	47
						117	9						
09	5760 X	5142	-0-	-618	-0-	804	1	4216	2	Y	111	110 1	48
						122	9						
10	5828 X	5581	-0-	-247	-0-	918	1	4513	2	Y	136	131 1	53
						150	9						
11	5640 X	5331	-0-	-309	-0-	899	1	4281	2	Y	137	122 1	68
						151	9						
12	5828 X	5375	-0-	-453	-0-	915	1	4327	2	Y	121	125 1	64
						133	9						
01	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	970	1	4408	2	Y	109	123 1	50
						120	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-		64
09	2850 X	1434	-0-	-1416	-0-	3	1	1412	2	17	1 1	80
						19	9					
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3595	2	94	84 1	90
						103	9					
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	26	1	3222	2	78	70 1	98
						86	9					
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	22	1	3341	2	65	76 1	87
						72	9					
01	3751 X	1466	-0-	-2285	-0-	6	1	1438	2	20	27 1	80
						22	9					
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950												
08	4898 X	4097	-0-	-801	-0-	689	1	3338	2	64	14 1	232
						70	9					
09	4740 X	3889	-0-	-851	-0-	612	1	3205	2	65	17 1	280
						72	9					
10	4619 X	2979	-0-	-1640	-0-	493	1	2447	2	35	211 1	104
						39	9					
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-		104
12	4092 X	641	-0-	-3451	-0-	112	1	525	2	4	1 1	107
						4	9					
01	4092 X	2556	-0-	-1536	-0-	489	1	2034	2	30	12 1	125
						33	9					
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172												
08	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1342	1	6505	2	153	168 1	115
						168	9					
09	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	1215	1	6389	2	159	159 1	115
						175	9					
10	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1330	1	6540	2	180	175 1	120
						198	9					
11	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1328	1	6329	2	155	150 1	125
						171	9					
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1358	1	6425	2	168	158 1	135
						185	9					
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	1630	1	6668	2	147	161 1	121
						162	9					
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707												
08	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	1668	1	8082	2	247	287 1	58
						272	9					
09	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	1472	1	7610	2	268	221 1	105
						295	9					
10	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	1601	1	7880	2	345	388 1	62
						380	9					
11	9690 X	9197	-0-	-493	-0-	1544	1	7359	2	267	286 1	43
						294	9					
12	10013 X	9413	-0-	-600	-0-	1572	1	7452	2	354	304 1	93
						389	9					
01	10013 X	8598	-0-	-1415	-0-	1587	1	6526	2	441	452 1	82
						485	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	1938	1	9408	2	N	262	238	1	220
						288	9							
09	10920 X	10298	-0-	-622	-0-	1634	1	8441	2	N	203	181	1	242
						223	9							
10	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	1921	1	9443	2	N	247	279	1	210
						272	9							
11	11250 X	11007	-0-	-243	-0-	1858	1	8850	2	N	272	271	1	211
						299	9							
12	11625 X	11013	-0-	-612	-0-	1870	1	8847	2	N	269	238	1	242
						296	9							
01	11625 X	7624	-0-	-4001	-0-	1395	1	6011	2	N	198	201	1	239
						218	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
08	6479 X	5915	-0-	-564	-0-	1000	1	4862	2	Y	48	42	1	78
						53	9							
09	6300 X	6063	-0-	-237	-0-	963	1	5031	2	Y	63	60	1	81
						69	9							
10	6510 X	5791	-0-	-719	-0-	964	1	4735	2	Y	84	92	1	73
						92	9							
11	6300 X	5904	-0-	-396	-0-	1009	1	4806	2	Y	81	86	1	68
						89	9							
12	6448 X	5999	-0-	-449	-0-	1028	1	4865	2	Y	96	81	1	83
						106	9							
01	6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	981	1	4147	2	Y	77	79	1	81
						85	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1051	1	5094	2	Y	83	21	1	200
						91	9							
09	6510 X	5601	-0-	-909	-0-	907	1	4602	2	Y	84	203	1	81
						92	9							
10	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1146	1	5620	2	Y	97	44	1	134
						107	9							
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1354	1	6448	2	Y	116	62	1	188
						128	9							
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	1342	1	6349	2	Y	148	239	1	97
						163	9							
01	6882 X	6522	-0-	-360	-0-	1122	1	5303	2	Y	88	27	1	158
						97	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8649 X	8251	-0-	-398	-0-	1386	1	6722	2	Y	130	214	1	150
09	8130 X	7634	-0-	-496	-0-	1214	1	6279	2	Y	128	34	1	244
10	8401 X	7902	-0-	-499	-0-	1303	1	6403	2	Y	178	237	1	185
11	8130 X	8049	-0-	-81	-0-	1368	1	6510	2	Y	155	252	1	88
12	8401 X	7791	-0-	-610	-0-	1339	1	6334	2	Y	107	47	1	148
01	8246 X	8156	-0-	-90	-0-	1423	1	6578	2	Y	141	29	1	260

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
08	10478 X	8520	-0-	-1958	-0-	15	1	8411	2	Y	85	53	1	90
09	10080 X	9283	-0-	-797	-0-	20	1	9161	2	Y	93	65	1	118
10	10416 X	10232	-0-	-184	-0-	49	1	10020	2	Y	148	136	1	130
11	10080 X	9521	-0-	-559	-0-	46	1	9304	2	Y	155	152	1	133
12	10075 X	9769	-0-	-306	-0-	42	1	9575	2	Y	138	137	1	134
01	10230 X	8200	-0-	-2030	-0-	35	1	8060	2	Y	95	101	1	128

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
08	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	30	1	9626	2	Y	92	71	1	84
09	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	26	1	8990	2	Y	177	75	1	186
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	25	1	10231	2	Y	195	141	1	240
11	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	60	1	10139	2	Y	233	306	1	167
12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	2	Y	247	246	1	168
01	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	94	1	9187	2	Y	236	199	1	205

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1613	1	7816	2	Y	203	236	1	139
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1220	1	6390	2	Y	210	167	1	182
10	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	1971	1	9717	2	Y	276	285	1	173
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1758	1	8371	2	Y	268	288	1	153
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1758	1	8326	2	Y	203	175	1	181
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1408	1	6278	2	Y	190	185	1	186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	5747	2	20	9	Y	18	19	1			34
09	6090 X	4839	-0-	-1251	-0-	6	1	4769	2	Y	58	19	1			73
						64	9									
10	6293 X	6087	-0-	-206	-0-	65	1	5877	2	Y	132	118	1			87
						145	9									
11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	55	1	5441	2	Y	153	142	1			98
						168	9									
12	5797 X	5412	-0-	-385	-0-	61	1	5166	2	Y	168	165	1			101
						185	9									
01	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	55	1	4377	2	Y	134	117	1			118
						147	9									
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732						
08	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	49	1	5311	2	Y	122	116	1			99
						134	9									
09	5670 X	5303	-0-	-367	-0-	180	1	4934	2	Y	172	85	1			186
						189	9									
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	76	1	5100	2	Y	162	272	1			76
						178	9									
11	5670 X	4689	-0-	-981	-0-	58	1	4463	2	Y	153	134	1			95
						168	9									
12	5704 X	5124	-0-	-580	-0-	71	1	4841	2	Y	193	187	1			101
						212	9									
01	5487 X	3332	-0-	-2155	-0-	45	1	3159	2	Y	116	141	1			76
						128	9									
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402						
08	4712 X	4542	-0-	-170	-0-	18	1	4471	2	Y	48	86	1			66
						53	9									
09	5340 X	3753	-0-	-1587	-0-	12	1	3617	2	Y	113	35	1			144
						124	9									
10	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	2	1	4590	2	Y	101	48	1			197
						111	9									
11	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	8	1	4331	2	Y	106	21	1			282
						117	9									
12	4867 X	4782	-0-	-85	-0-	49	1	4587	2	Y	133	305	1			110
						146	9									
01	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	34	1	4398	2	Y	90	84	1			116
						99	9									
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	1776	1	8609	2	Y	358	410	1	228
						394	9							
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	1597	1	8285	2	Y	337	238	1	327
						371	9							
10	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	1657	1	8147	2	Y	535	614	1	248
						589	9							
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1552	1	7393	2	Y	374	406	1	216
						411	9							
12	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1605	1	7593	2	Y	383	334	1	265
						421	9							
01	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1615	1	7434	2	Y	301	324	1	242
						331	9							

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

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

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

08	9114 X	8709	-0-	-405	-0-	1457	1	7065	2	Y	170	30	1	332
						187	9							
09	8820 X	8337	-0-	-483	-0-	1314	1	6840	2	Y	166	381	1	117
						183	9							
10	9114 X	8781	-0-	-333	-0-	1450	1	7126	2	Y	186	59	1	244
						205	9							
11	8730 X	7013	-0-	-1717	-0-	1184	1	5647	2	Y	165	189	1	220
						182	9							
12	8835 X	7727	-0-	-1108	-0-	1303	1	6163	2	Y	237	170	1	287
						261	9							
01	8773 X	7155	-0-	-1618	-0-	1235	1	5759	2	Y	146	160	1	273
						161	9							

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	434	1	2104	2	Y	31	35	1	61
						34	9							
09	2550 X	2501	-0-	-49	-0-	401	1	2087	2	Y	12	12	1	61
						13	9							
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	442	1	2173	2	Y	19	18	1	62
						21	9							
11	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	410	1	1963	2	Y	102	75	1	89
						112	9							
12	2573 X	2544	-0-	-29	-0-	434	1	2053	2	Y	52	70	1	71
						57	9							
01	2635 X	1677	-0-	-958	-0-	291	1	1336	2	Y	45	56	1	60
						50	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	896	1	4342	2	Y	68	198 1 67
						75	9					
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	797	1	4163	2	Y	51	23 1 95
						56	9					
10	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	825	1	4055	2	Y	74	33 1 136
						81	9					
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	839	1	3996	2	Y	64	45 1 155
						70	9					
12	5301 X	5075	-0-	-226	-0-	862	1	4078	2	Y	123	95 1 183
						135	9					
01	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	824	1	3910	2	Y	74	83 1 174
						81	9					
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969												
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029												
08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1465	1	7109	2	Y	129	132 1 179
						142	9					
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1292	1	6743	2	Y	122	93 1 208
						134	9					
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1420	1	6975	2	Y	154	185 1 177
						169	9					
11	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	1399	1	6662	2	Y	166	170 1 173
						183	9					
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1455	1	6881	2	Y	161	123 1 211
						177	9					
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1459	1	6529	2	Y	142	157 1 196
						156	9					
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1658	1	8016	2	Y	319	150
						351	9				353	
09	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1554	1	8149	2	Y	322	157
						354	9				315	
10	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	1618	1	7953	2	Y	349	164
						384	9				342	
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	1560	1	7434	2	Y	331	194
						364	9				301	
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	1613	1	7636	2	Y	390	228
						429	9				356	
01	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1759	1	7877	2	Y	309	156
						340	9				381	

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110												
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4073	2	Y	19	113
						21	9				19	
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	18	1	4067	2	Y	29	122
						32	9				20	
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	11	1	4406	2	Y	46	115
						51	9				53	
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	8	1	4488	2	Y	39	114
						43	9				40	
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	9	1	4648	2	Y	37	118
						41	9				33	
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	3	1	5064	2	Y	15	117
						17	9				16	

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7249	2	86	9	Y	78	188
09	6810 X	6739	-0-	-71	-0-	6658	2	81	9	Y	74	86
10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6938	2	106	9	Y	96	145
11	7110 X	7101	-0-	-9	-0-	6992	2	109	9	Y	99	208
12	7347 X	6656	-0-	-691	-0-	6586	2	70	9	Y	64	83
01	7347 X	6735	-0-	-612	-0-	6667	2	68	9	Y	62	137
											8	

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
08	14105 X	13482	-0-	-623	-0-	2258	1	10952	2	Y	247	69
						272	9				245	
09	13650 X	12954	-0-	-696	-0-	2069	1	10637	2	Y	225	107
						248	9				187	
10	13919 X	13348	-0-	-571	-0-	2197	1	10796	2	Y	323	51
						355	9				379	
11	13050 X	12448	-0-	-602	-0-	2121	1	10096	2	Y	210	38
						231	9				223	
12	13485 X	12508	-0-	-977	-0-	2143	1	10136	2	Y	208	67
						229	9				179	
01	13485 X	12380	-0-	-1105	-0-	2367	1	9779	2	Y	213	66
						234	9				214	

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	229 575	1 9	6384	2	Y	523	489 1	276
09	6780 X	6315	-0-	-465	-0-	113 277	1 9	5925	2	Y	252	251 1	277
10	7006 X	6411	-0-	-595	-0-	19 201	1 9	6191	2	Y	183	376 1	84
11	6960 X	5956	-0-	-1004	-0-	58 177	1 9	5721	2	Y	161	134 1	111
12	7192 X	6267	-0-	-925	-0-	72 213	1 9	5982	2	Y	194	184 1	121
01	7192 X	4501	-0-	-2691	-0-	52 146	1 9	4303	2	Y	133	130 1	124

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

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

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

08	6541 X	6401	-0-	-140	-0-	1083 67	1 9	5251	2	Y	61	65 1	105
09	6900 X	6018	-0-	-882	-0-	967 64	1 9	4987	2	Y	58	63 1	100
10	7130 X	6093	-0-	-1037	-0-	1018 70	1 9	5005	2	Y	64	64 1	100
11	6900 X	5840	-0-	-1060	-0-	1000 77	1 9	4763	2	Y	70	72 1	98
12	6541 X	5161	-0-	-1380	-0-	886 81	1 9	4194	2	Y	74	75 1	97
01	6386 X	5229	-0-	-1157	-0-	937 101	1 9	4191	2	Y	92	80 1	109

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

08	6169 X	4848	-0-	-1321	-0-	820 56	1 9	3972	2	Y	51	17 1	124
09	5970 X	5032	-0-	-938	-0-	807 74	1 9	4151	2	Y	67	21 1	170
10	5766 X	5331	-0-	-435	-0-	886 92	1 9	4353	2	Y	84	145 1	109
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1035 168	1 9	4929	2	Y	153	47 1	215
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	991 120	1 9	4686	2	Y	109	226 1	98
01	5332 X	4545	-0-	-787	-0-	831 103	1 9	3611	2	Y	94	22 1	170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	292	1	1418	2	Y	248	242 1	86
						273	9						
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	245	1	1234	2	Y	214	184 1	116
						235	9						
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	267	1	1313	2	Y	72	131 1	57
						79	9						
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	273	1	1302	2	Y	105	104 1	58
						116	9						
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	266	1	1257	2	Y	222	183 1	97
						244	9						
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	2	Y	159	186 1	70
						175	9						

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

08	7781 X	6890	-0-	-891	-0-	1158	1	5607	2	Y	114	114 1	41
						125	9						
09	7530 X	6558	-0-	-972	-0-	1058	1	5444	2	Y	51	58 1	34
						56	9						
10	7254 X	6823	-0-	-431	-0-	1137	1	5592	2	Y	85	84 1	35
						94	9						
11	6810 X	6163	-0-	-647	-0-	1056	1	5030	2	Y	70	79 1	26
						77	9						
12	7037 X	5951	-0-	-1086	-0-	1025	1	4849	2	Y	70	62 1	34
						77	9						
01	6882 X	5914	-0-	-968	-0-	1091	1	4696	2	Y	115	90 1	59
						127	9						

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

08	6789 X	6766	-0-	-23	-0-	11	1	6707	2	Y	44	55 1	38
						48	9						
09	6870 X	6202	-0-	-668	-0-	5	1	6133	2	Y	58	34 1	62
						64	9						
10	7099 X	6630	-0-	-469	-0-	21	1	6525	2	Y	76	71 1	67
						84	9						
11	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	19	1	5871	2	Y	75	72 1	70
						83	9						
12	6789 X	6341	-0-	-448	-0-	19	1	6246	2	Y	69	70 1	69
						76	9						
01	6758 X	5452	-0-	-1306	-0-	20	1	5370	2	Y	56	47 1	78
						62	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	1193	1	5771	2	Y	150	184	1	51
						165	9							
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1062	1	5516	2	Y	175	169	1	57
						193	9							
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1128	1	5545	2	Y	199	193	1	63
						219	9							
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1195	1	5692	2	Y	202	179	1	86
						222	9							
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1223	1	5786	2	Y	209	205	1	90
						230	9							
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	1119	1	5030	2	Y	167	198	1	59
						184	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
08	12834 X	12312	-0-	-522	-0-	2075	1	10061	2	Y	160	180	1	65
						176	9							
09	12420 X	11449	-0-	-971	-0-	1815	1	9422	2	Y	193	191	1	67
						212	9							
10	12834 X	12081	-0-	-753	-0-	2001	1	9832	2	Y	225	206	1	86
						248	9							
11	12270 X	11555	-0-	-715	-0-	1959	1	9332	2	Y	240	230	1	96
						264	9							
12	12617 X	11706	-0-	-911	-0-	2002	1	9472	2	Y	211	208	1	99
						232	9							
01	12307 X	11189	-0-	-1118	-0-	2070	1	8831	2	Y	262	286	1	75
						288	9							
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
JILL 54													WELL #: 1354SL		RRCID -> 275692		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14344		PERF.14570 - 19392	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
08		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	19	1	8164	2	Y	67	62	1	134							
							74	9														
09		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	74	1	7364	2	Y	120	53	1	201							
							132	9														
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	27	1	7936	2	Y	99	175	1	125							
							109	9														
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7551	2	Y	57	55	1	127							
							63	9														
12		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7	1	7786	2	Y	45	49	1	123							
							50	9														
01		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4761	2	Y	68	47	1	144							
							75	9														
STILES 18													WELL #: 2518H		RRCID -> 275757		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12935 - 17477	
08		7564 X	5251	-0-	-2313	-0-	892	1	4326	2	Y	30	18	1	66							
							33	9														
09		5160 X	4986	-0-	-174	-0-	802	1	4155	2	Y	26	23	1	69							
							29	9														
10		5332 X	5174	-0-	-158	-0-	868	1	4265	2	Y	37	35	1	71							
							41	9														
11		5160 X	4947	-0-	-213	-0-	852	1	4056	2	Y	35	39	1	67							
							39	9														
12		5239 X	5061	-0-	-178	-0-	877	1	4148	2	Y	33	31	1	69							
							36	9														
01		5239 X	2467	-0-	-2772	-0-	445	1	2002	2	Y	18	15	1	72							
							20	9														
BARTZ 19 SL													WELL #: 2919H		RRCID -> 275819		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 12757		PERF.12790 - 17377	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
BARTZ 19 SL													WELL #: 2819H		RRCID -> 276061		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12920 - 17227	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
BARTZ 19 SL													WELL #: 2719H		RRCID -> 276093		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13622 - 18222	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3	1	3410	2	Y	17	18	1	74
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	19	9	2791	2	Y	21	16	1	79
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	23	9	3124	2	Y	29	35	1	73
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	5	1	3701	2	Y	28	22	1	79
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	32	9	3388	2	Y	24	32	1	71
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	3	1	2642	2	Y	27	16	1	82
						31	9							
						5	1							
						26	9							
						10	1							
						30	9							
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	478	1	2318	2	Y	643	707	1	187
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	707	9	2283	2	Y	503	416	1	274
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	435	1	2353	2	Y	258	358	1	174
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	553	9	2395	2	Y	290	336	1	128
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	478	1	2506	2	Y	212	187	1	153
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	284	9	1581	2	Y	185	188	1	150
						503	1							
						319	9							
						529	1							
						233	9							
						393	1							
						204	9							
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
08	5797 X	5143	-0-	-654	-0-	5126	2	17	9	Y	15	17	1	73
09	5520 X	4302	-0-	-1218	-0-	4	1	4274	2	Y	22	18	1	77
10	5301 X	5018	-0-	-283	-0-	24	9	4978	2	Y	35	39	1	73
11	5130 X	4326	-0-	-804	-0-	1	1	4278	2	Y	38	36	1	75
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	39	9	4577	2	Y	19	21	1	73
01	5146 X	4370	-0-	-776	-0-	6	1	4352	2	Y	14	11	1	76
						42	9							
						1	1							
						21	9							
						3	1							
						15	9							
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
08	10075 X	8436	-0-	-1639	-0-	28	1	8318	2	Y	82	75	1	106
09	9750 X	8149	-0-	-1601	-0-	90	9	7980	2	Y	90	62	1	134
10	9455 X	8194	-0-	-1261	-0-	70	1	7957	2	Y	155	186	1	103
11	8790 X	8467	-0-	-323	-0-	99	9	8361	2	Y	82	97	1	88
12	9083 X	8035	-0-	-1048	-0-	66	1	7937	2	Y	70	56	1	102
01	8432 X	7570	-0-	-862	-0-	171	9	7436	2	Y	92	73	1	121
						16	1							
						90	9							
						21	1							
						77	9							
						33	1							
						101	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7595 X	7089	-0-	-506	-0-	27	1	89	9	6973	2	N	81	79	1	97
09	7380 X	6462	-0-	-918	-0-	19	1	91	9	6352	2	N	83	49	1	131
10	7626 X	7228	-0-	-398	-0-	66	1	169	9	6993	2	N	154	138	1	147
11	7380 X	6799	-0-	-581	-0-	59	1	185	9	6555	2	N	168	156	1	159
12	7254 X	6781	-0-	-473	-0-	53	1	172	9	6556	2	N	156	166	1	149
01	7223 X	5874	-0-	-1349	-0-	37	1	120	9	5717	2	N	109	84	1	174

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524																
08	8711 X	7387	-0-	-1324	-0-	1209	1	321	9	5857	2	N	292	232	1	146
09	7440 X	6655	-0-	-785	-0-	1016	1	341	9	5298	2	N	310	306	1	150
10	7564 X	7001	-0-	-563	-0-	1123	1	362	9	5516	2	N	329	334	1	145
11	7320 X	6955	-0-	-365	-0-	1184	1	133	9	5638	2	N	121	154	1	112
12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1387	1	112	9	6562	2	N	102	119	1	95
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	1411	1	183	9	6380	2	N	166	160	1	101

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903																
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	720	1	235	9	3491	2	N	214	185	1	111
09	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	606	1	283	9	3202	2	N	257	208	1	160
10	4712 X	3481	-0-	-1231	-0-	554	1	202	9	2725	2	N	184	227	1	117
11	4560 X	3731	-0-	-829	-0-	617	1	174	9	2940	2	N	158	149	1	126
12	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	740	1	208	9	3499	2	N	189	209	1	106
01	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	788	1	171	9	3446	2	N	155	143	1	118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7099 X	6932	-0-	-167	-0-	1154	1	5599	2	N	163	57	1	195	
09	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	924	1	4834	2	N	169	174	1	190	
10	6913 X	6212	-0-	-701	-0-	1009	1	4954	2	N	226	329	1	87	
11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	1067	1	5082	2	N	177	170	1	94	
12	6944 X	6630	-0-	-314	-0-	1126	1	5326	2	N	162	178	1	78	
01	6944 X	5642	-0-	-1302	-0-	950	1	4526	2	N	151	166	1	63	

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	196	1	949	2	N	432	483	1	151
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	469	468	1	152
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1218	2	N	440	441	1	151
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1099	2	N	390	323	1	218
12	1705 X	1620	-0-	-85	-0-	203	1	962	2	N	414	418	1	214
01	1953 X	1529	-0-	-424	-0-	166	1	673	2	N	627	673	1	168

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

08	10416 X	10007	-0-	-409	-0-	1567	1	7592	2	N	771	837	1	200
09	9960 X	9592	-0-	-368	-0-	1477	1	7599	2	N	469	511	1	158
10	10044 X	9914	-0-	-130	-0-	1571	1	7726	2	N	561	522	1	197
11	9690 X	9020	-0-	-670	-0-	1458	1	6947	2	N	559	469	1	287
12	10013 X	8005	-0-	-2008	-0-	1285	1	6080	2	N	582	586	1	283
01	10013 X	7779	-0-	-2234	-0-	1329	1	5901	2	N	499	631	1	151

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//																
PNG OPERATING COMPANY																
ARMSTRONG																
WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

PRESIDIO PETROLEUM LLC																
BRITT RANCH UNIT																
WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420																
08		682 N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-				18
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				18
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				18
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				18
12		837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-				18
01		806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-				18

BRITT RANCH -E-																
WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																
08		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-				65
09		1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-				65
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				65
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-				65
12		1054 N	773	-0-	-281	-0-	773	2			N	-0-				65
01		1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-				65

BRITT RANCH UNIT																
WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYRD																
WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT																
WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					15
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					15
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					15
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					15
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					15
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

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

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23																

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700			
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					36
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					36
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					36
11	960 N	683	-0-	-277	-0-	683	2			N	-0-					36
12	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					36
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444	- 13497			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190	- 14562			
08	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					45
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					45
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					45
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344	- 14591			
08	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					17
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					17
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					17
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					17
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310	- 14803			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732																		
08		992 N	655	-0-	-337	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					96
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					101
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					101
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	-0-	529	2			N	-0-					101
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					101
01		806 N	697	-0-	-109	-0-	-0-	697	2			N	-0-					101
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862																		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700																		
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					10
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					10
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					10
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626																		
08		5177 X	4984	-0-	-193	-0-	-0-	4973	2	11	9	N	10					83
09		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					N	3					86
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-					N	12					98
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-					N	1					99
12		5797 X	3800	-0-	-1997	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					99
01		4991 X	720	-0-	-4271	-0-	-0-	720	2			N	-0-					99
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725																		
08		3100 N	2286	-0-	-814	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					25
09		3000 N	2153	-0-	-847	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					25
10		3100 N	2226	-0-	-874	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					25
11		3000 N	2123	-0-	-877	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
12		2863 N	1937	-0-	-926	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					25
01		2201 N	1998	-0-	-203	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					25
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315																		
08		961 N	835	-0-	-126	-0-	-0-	835	2			N	-0-					39
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					39
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34					73
11		810 N	274	-0-	-536	-0-	-0-	274	2			N	-0-					73
12		992 N	905	-0-	-87	-0-	-0-	905	2			N	-0-					73
01		961 N	893	-0-	-68	-0-	-0-	893	2			N	-0-					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.13006	- 14738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-				28
09		1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2				N	-0-				28
10		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2				N	-0-				28
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-				28
12		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2				N	-0-				28
01		1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2				N	-0-				28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.12275	- 14791		
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005												TOTAL DEPTH	14807	PERF.12248	- 14585		
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	2	20	9		N	18				106
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3541	2	75	9		N	68				174
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3655	2	63	9		N	57	154	1		77
11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3508	2	54	9		N	49				126
12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9		N	3	97	1		32
01		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2				N	-0-				32

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005												TOTAL DEPTH	15662	PERF.12728	- 15477		
08		3100 N	1544	-0-	-1556	1248	1544	2				N	-0-				23
09		2690 X	1442	-0-	-1248	-0-	1442	2				N	-0-				23
10		1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	2				N	-0-				23
11		1740 X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2				N	-0-				23
12		1550 X	1129	-0-	-421	-0-	1129	2				N	-0-				23
01		1550 X	812	-0-	-738	-0-	812	2				N	-0-				23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005												TOTAL DEPTH	14772	PERF.12253	- 14450		
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1883	2	32	9		N	29	116	1		39
09		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1663	2	26	9		N	24				63
10		1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1696	2	31	9		N	28				91
11		1770 N	1574	-0-	-196	-0-	1552	2	22	9		N	20				111
12		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511	2				N	-0-	95	1		16
01		1736 N	367	-0-	-1369	-0-	367	2				N	-0-				16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004												TOTAL DEPTH	15100	PERF.12446	- 14852		
08		3348 X	3003	-0-	-345	-0-	2962	2	41	9		N	37				97
09		3240 X	2860	-0-	-380	-0-	2851	2	9	9		N	8				105
10		3503 X	2896	-0-	-607	-0-	2841	2	55	9		N	50				155
11		3390 X	2792	-0-	-598	-0-	2742	2	50	9		N	45	147	1		53
12		3503 X	2825	-0-	-678	-0-	2777	2	48	9		N	44				97
01		3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2713	2	55	9		N	50				147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004												TOTAL DEPTH	15570	PERF.12832	- 15286		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			55
09		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			55
10		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			55
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			55
12		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2		20 1	35
01		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046											
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			40
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			40
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			40
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			40
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			40
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612											
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			25
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			25
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			25
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			25
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			25
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072											
08		1736 X	648	-0-	-1088	-0-	648	2			50
09		1680 X	103	-0-	-1577	-0-	103	2			50
10		1395 X	519	-0-	-876	-0-	519	2			50
11		960 X	657	-0-	-303	-0-	657	2			50
12		868 X	761	-0-	-107	-0-	758	2	3 9	N 3	53
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2 9	N 2	55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546											
08		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1845	2	8 9	N 7	35
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1775	2	9 9	N 8	43
10		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1837	2	17 9	N 15	58
11		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	2		N -0-	58
12		1829 N	811	-0-	-1018	-0-	811	2		N -0-	58
01		1860 N	92	-0-	-1768	-0-	92	2		N -0-	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4464 X	3870	-0-	-594	-0-	3851	2	19	9	N	45
09		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3719	2	31	9	N	34
10		4309 X	3788	-0-	-521	-0-	3741	2	47	9	N	77
11		3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3604	2	24	9	N	99
12		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3709	2	35	9	N	131
01		3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3746	2	50	9	N	176

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
08		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	53
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	53
10		1612 N	911	-0-	-701	-0-	911	2			N	53
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	56
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	56
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398												
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023												

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
08		2874 N	2171	-0-	-703	-0-	2058	2	113	9	N	103
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2080	2	76	9	N	69
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1948	2	89	9	N	81
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1837	2	81	9	N	74
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2045	2	29	9	N	26
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020																

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					122
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					122
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					122
11	870 N	560	-0-	-310	-0-	560	2			N	-0-					122
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	78	1			45
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					45

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

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

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

08	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-	100	1			5
09	1200 N	272	-0-	-928	-0-	272	2			N	-0-					5
10	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	2			N	-0-					5
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					5
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

08	2869 N	1802	-0-	-1067	-0-	1779	2	23	9	N	21	88	1			50
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					50
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					57
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					72
12	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1384	2	18	9	N	16					88
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1944	2	42	9	N	38					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006												TOTAL DEPTH	15980	PERF.12998	- 15761
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2		N	-0-		5	
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2		N	-0-		5	
10		899 N	807	-0-	-92	-0-		807	2		N	-0-		5	
11		930 N	730	-0-	-200	-0-		730	2		N	-0-		5	
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-		5	
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2		N	-0-		5	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13138	- 15552
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006												TOTAL DEPTH	15850	PERF.13130	- 15716
08		899 N	681	-0-	-218	-0-		681	2		Y	-0-		19	
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		19	
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-		980	2	19 9	Y	17		36	
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1170	2	1 9	Y	1		37	
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2		Y	-0-		37	
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2		Y	-0-		37	
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006												TOTAL DEPTH	15491	PERF.12850	- 15921
08		1519 N	1497	-0-	-22	-0-		1482	2	15 9	N	14		153	
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1579	2	3 9	N	3		156	
10		1891 N	1691	-0-	-200	-0-		1689	2	2 9	N	2	30 1	128	
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1613	2	6 9	N	5		133	
12		1643 N	1632	-0-	-11	-0-		1632	2		N	-0-	51 1	82	
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1782	2	2 9	N	2		84	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13110	- 15488
08		3100 N	1874	-0-	-1226	809		1819	2	55 9	N	50		111	
09		2328 N	1519	-0-	-809	-0-		1490	2	29 9	N	26		137	
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2149	2	31 9	N	28		165	
11		1800 N	899	-0-	-901	-0-		880	2	19 9	N	17		182	
12		1581 N	1341	-0-	-240	-0-		1317	2	24 9	N	22	132 1	72	
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	19		91	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006												TOTAL DEPTH	15825	PERF.13213	- 15650
08		1643 N	1459	-0-	-184	-0-		1459	2		N	-0-		60	
09		1560 N	1550	-0-	-10	-0-		1531	2	19 9	N	17		77	
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1490	2	14 9	N	13		90	
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1613	2	14 9	N	13		103	
12		1612 N	784	-0-	-828	-0-		782	2	2 9	N	2	67 1	38	
01		1519 N	390	-0-	-1129	-0-		388	2	2 9	N	2		40	
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH	15584	PERF.13074	- 15435
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-				19
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-				19
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	Y	17				36
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1256	2	1	9	Y	1				37
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-				37
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-				37

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598																
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	572	2	6	9	N	5				54
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2				56
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7				63
11		570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-				63
12		496 N	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	N	4				67
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				67

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199																
08		527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-				18
09		480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-				18
10		465 N	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	N	3				21
11		360 N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-				21
12		341 N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-				21
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132																
08		2170 N	1452	-0-	-718	-0-	1433	2	19	9	N	17				96
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	2	14	9	N	13				109
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	N	19				128
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2107	2	11	9	N	10	78	1		60
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2302	2	29	9	N	26	62	1		24
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				24

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579																
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				51
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	528	2	162	9	N	147				198
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	554	2	32	9	N	29	194	1		33
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				33
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				33
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				33

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236																
08		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-				184
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	793	2	141	9	N	128				312
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21				333
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	282	1		51
12		961 N	863	-0-	-98	-0-	811	2	52	9	N	47				98
01		868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-				98

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12334 - 12640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12377 - 15541					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772 - 15292					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840 - 15061					
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	N	23					79
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	N	18					97
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1701	2	40	9	N	36					133
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6	59	1			80
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					80
01	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1500	2	21	9	N	19					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754 - 15422					
08	3100 N	2262	-0-	-838	-0-	4971	2	2262		N	-0-					139
09	3000 N	2169	-0-	-831	-0-	4140	2	2169		N	-0-					139
10	3100 N	2309	-0-	-791	-0-	3349	2	2309		N	-0-					139
11	3000 N	2259	-0-	-741	-0-	2608	2	2259		N	-0-					139
12	3100 N	2345	-0-	-755	-0-	1853	2	2345		N	-0-	123	1			16
01	3100 N	2387	-0-	-713	-0-	1140	2	2387		N	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642 - 15410					
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					5
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					5
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					5
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-	10
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	10
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	Y	3	13
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	Y	88	12
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	12
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360												
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-	25
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	25
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-	25
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-	25
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-	25
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-	25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582												
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	10
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	10
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	Y	3	13
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	914	2	97	9	Y	88	12
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	12
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-	31
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	669	2	23	9	N	21	52
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	691	2	18	9	N	16	68
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-	68
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-	68
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	671	2	14	9	N	13	81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
08	3968 X	260	-0-	-3708	-0-	260	2			N	-0-	107
09	3840 X	149	-0-	-3691	-0-	149	2			N	-0-	107
10	3968 X	221	-0-	-3747	-0-	210	2	11	9	N	10	117
11	3000 X	182	-0-	-2818	-0-	182	2			N	-0-	34
12	558 X	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-	34
01	248 X	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
08	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-	17
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-	17
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			Y	-0-	17
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-	17
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	17
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	754	2			Y	-0-	17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
08	T. A.	535	-0-	535	1663	535	2			Y	-0-	-0-
09	2201 X	538	-0-	-1663	-0-	538	2			Y	-0-	-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-	-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-	-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-	-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535											
08	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2	N	-0-		24
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2	N	-0-		24
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		24
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		24
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2	N	-0-		24
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2	N	-0-		24
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442											
08	3875 X	3383	-0-	-492	-0-	3383	2	N	-0-		167
09	3750 X	3161	-0-	-589	-0-	3139	2	N	20		187
10	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	3056	2	N	41	176 1	52
11	3600 X	2814	-0-	-786	-0-	2789	2	N	23		75
12	3565 X	2723	-0-	-842	-0-	2698	2	N	23		98
01	3379 X	2600	-0-	-779	-0-	2589	2	N	10		108
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078											
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-		27
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	6	9	32
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	11	9	42
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	11	9	52
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1297	2	N	20	9	70
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1235	2	N	11	9	80
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1584	2	6	9	N	5	113	1		75	
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				75	
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1957	2	68	9	N	62				137	
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	87	1		50	
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	N	34				84	
01		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1745	2	32	9	N	29				113	

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-				57	
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				57	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13				70	
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				70	
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				70	
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-				70	

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-				42	
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				42	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				42	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				42	
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	210	2	22	9	N	20				62	
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				62	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
08		1457 N	1168	-0-	-289	-0-	1168	2			N	-0-				122	
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				122	
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-				122	
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				122	
12		2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-				122	
01		1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			N	-0-				122	

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788																	
08		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-				48	
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	582	2	3	9	Y	3				51	
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	620	2	6	9	Y	5				56	
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-				56	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				56	
01		620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-				56	

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280																	
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-				30	
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	830	2	52	9	N	47				77	
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	851	2	23	9	N	21				98	
11		840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-				98	
12		899 N	833	-0-	-66	-0-	832	2	1	9	N	1	52	1		47	
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-				47	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007												TOTAL DEPTH	15210	PERF.13014	- 15099	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24	9	N	22				75
09		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1187	2	11	9	N	10				85
10		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1709	2	11	9	N	10				95
11		1530 N	1217	-0-	-313	-0-	1210	2	7	9	N	6				101
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	N	18				119
01		1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-				119

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012												TOTAL DEPTH	15800	PERF.12987	- 15277	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008												TOTAL DEPTH	15375	PERF.12819	- 14935	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007												TOTAL DEPTH	15505	PERF.12868	- 15352	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008												TOTAL DEPTH	15535	PERF.12450	- 15424	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008												TOTAL DEPTH	15457	PERF.13284	- 15381	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	143	1		47
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	15323	PERF.12305	- 15284	
08		2765 N	1857	-0-	-908	-0-	1857	2			Y	-0-				14
09		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1810	2	37	9	Y	34	36	1		12
10		1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1883	2	4	9	Y	4				16
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9				25
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9				34
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	Y	5				39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384	- 15342	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000	- 15570	
08	2740	N	753	-0-	-1987	-0-	753	2				N	-0-			22
09	1920	N	867	-0-	-1053	-0-	867	2				N	-0-			22
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-			22
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2				N	-0-			22
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9		N	19			41
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2				N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516	- 15408	
08	1869	N	1737	-0-	-132	-0-	1680	2	57	9		N	52	140	1	73
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1605	2	55	9		N	50			123
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1604	2	48	9		N	44			167
11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1118	2	54	9		N	49	157	1	59
12	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1310	2	43	9		N	39			98
01	1643	N	875	-0-	-768	-0-	834	2	41	9		N	37			135

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008													TOTAL DEPTH 13550	PERF.12606	- 13360	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372	- 15166	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 8/10/2023																

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007													TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180	- 15241	
08	2380	N	925	-0-	-1455	-0-	923	2	2	9		Y	2			58
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9		Y	4			62
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1102	2	133	9		Y	121			183
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	746	2	53	9		Y	48			231
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9		Y	21			252
01	1240	N	814	-0-	-426	-0-	742	2	72	9		Y	65			317

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH 15215	PERF.12222	- 14368	
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9		N	37	156	1	97
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3087	2	45	9		N	41			138
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3299	2	56	9		N	51	63	1	126
11	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2821	2	52	9		N	47	83	1	90
12	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	2929	2	88	9		N	80	103	1	67
01	3348	X	2596	-0-	-752	-0-	2545	2	51	9		N	46			113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	2327	-0-	-773	1845	2307	2	20	9	Y	18	14	1		12	
09		3000 N	2281	-0-	-719	1126	2281	2			Y	-0-				12	
10		3100 N	2547	-0-	-553	573	2547	2			Y	-0-	5	1		7	
11		3000 N	2580	-0-	-420	153	2580	2			Y	-0-				7	
12		2775 X	2622	-0-	-153	-0-	2622	2			Y	-0-				7	
01		2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			Y	-0-				7	

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																	
08		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	993	2	28	9	N	25				114	
09		1080 N	811	-0-	-269	-0-	811	2			N	-0-				114	
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				114	
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				114	
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				114	
01		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-				114	

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23																	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426																	
08		3100 N	2157	-0-	-943	2950	2157	2			Y	-0-				22	
09		3000 N	2181	-0-	-819	2131	2103	2	78	9	Y	71	73	1		20	
10		3100 N	2171	-0-	-929	1202	2162	2	9	9	Y	8				28	
11		3000 N	2098	-0-	-902	300	2080	2	18	9	Y	16				44	
12		2475 N	2175	-0-	-300	-0-	2154	2	21	9	Y	19				63	
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9				72	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																	
08		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	Y	4				25	
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-				25	
10		2263 N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			Y	-0-	16	1		9	
11		2190 N	1346	-0-	-844	-0-	1346	2			Y	-0-				9	
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	6	1		4	
01		1953 N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			Y	-0-				4	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																	
08		2420 N	1521	-0-	-899	-0-	1521	2			Y	-0-				10	
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2555	2	30	9	Y	27				37	
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2353	2	23	9	Y	21				58	
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2458	2	9	9	Y	8				66	
12		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	Y	1	53	1		14	
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-				14	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3100 N	2555	-0-	-545	3368	2555	2		N	-0-			79
09		3000 N	1903	-0-	-1097	2271	1903	2		N	-0-			79
10		3100 N	1161	-0-	-1939	332	1161	2		N	-0-			79
11		2460 N	518	-0-	-1942	-0-	518	2		N	-0-			79
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			79
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580														
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591														
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2		N	-0-			45
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2		N	-0-			45
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	808	2	114	9	N	104		149
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	N	24		173
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23		196
01	930	N	583	-0-	-347	-0-	577	2	6	9	N	5		201

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
08	2263	X	1684	-0-	-579	-0-	1684	2		Y	-0-			10
09	2190	X	1051	-0-	-1139	-0-	1021	2	30	9	Y	27		37
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			Y	21			58
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8		66
12	3100	N	3155	-0-	55	55	3154	2	1	9	Y	1	53	14
01	2971	N	2916	-0-	-55	-0-	2916	2		Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
08	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1478	2	3	9	Y	3		21
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1551	2	1	9	Y	1		22
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	8
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			50
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			50
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			50
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			50
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			50
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950													
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	71 2	36 9	Y	33	26 1		21
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			21
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	8 1		13
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			13
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			13
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2		Y	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1849 2	4 9	Y	4			20
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190 2	2 9	Y	2			22
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2112 2	11 9	Y	10			32
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817 2	8 9	Y	7			39
12		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1848 2	4 9	Y	4			43
01		2263 X	1898	-0-	-365	-0-	1896 2	2 9	Y	2			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			5
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2		Y	-0-			5
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-			5
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			5
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			5
01		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		Y	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748													
08		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2700 2	24 9	Y	22			141
09		2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2681 2	3 9	Y	3			144
10		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851 2		Y	-0-	91 1		53
11		2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625 2		Y	-0-			53
12		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		Y	-0-	31 1		22
01		2852 X	2557	-0-	-295	-0-	2557 2		Y	-0-			22

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A													
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3126 2	150 9	N	136	97 1		52
09		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189 2		N	-0-			52
10		3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115 2		N	-0-			52
11		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3022 2	149 9	N	135	174 1		13
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			13
01		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2846 2	22 9	N	20			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540													
08		2852 X	2486	-0-	-366	-0-	2486 2		Y	-0-			10
09		2760 X	1761	-0-	-999	-0-	1731 2	30 9	Y	27			37
10		2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1810 2	23 9	Y	21			58
11		2640 X	1762	-0-	-878	-0-	1753 2	9 9	Y	8			66
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962 2	1 9	Y	1	53 1		14
01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-			14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		2139 X	1554	-0-	-585	-0-	1550	2	4	9	Y	20
09		2010 X	1993	-0-	-17	-0-	1991	2	2	9	Y	22
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	32
11		2010 X	1921	-0-	-89	-0-	1914	2	7	9	Y	38
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	43
01		2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1961	2	2	9	Y	45

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
08		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	60
09		420 N	348	-0-	-72	-0-	347	2	1	9	N	61
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	65
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	N	68
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	307	2	3	9	N	71
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	373	2	6	9	N	76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
08		2418 X	1441	-0-	-977	-0-	1437	2	4	9	Y	20
09		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1832	2	2	9	Y	22
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2	11	9	Y	32
11		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6501	2	7	9	Y	38
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	43
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	44

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	22
09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	22
10		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	22
11		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	22
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2262	2	31	9	N	50
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	N	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	13
09		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	13
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	13
11		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	13
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	13
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
08		589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			Y	28
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	439	2	132	9	Y	148
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	463	2	39	9	Y	183
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	Y	195
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	25
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	463	2	17	9	Y	40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2		N	20				
09		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2		N	20				
10		1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2		N	20				
11		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2		N	20				
12		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2		N	20				
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2		N	20				

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297															
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-				
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-				
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-				
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2		Y	-0-				
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-				
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2		Y	-0-				

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014															
08		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3104	2	30	9	N	27	71	1	36
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	N	15			51
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			51
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-			51
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3721	2	18	9	N	16			67
01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			67

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892															
08		899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-			57
09		780 N	345	-0-	-435	-0-	316	2	29	9	N	26			83
10		806 N	467	-0-	-339	-0-	461	2	6	9	N	5			88
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	727	2	39	9	N	35			123
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	967	2	31	9	N	28			151
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13			164

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893															
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			10
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			10
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			10
11		1440 N	941	-0-	-499	-0-	941	2			N	-0-			10
12		1178 N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-			10
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-	46
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-	46
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-	46
11	3000 N	3434	-0-	434	-0-	434	3434	2		N	-0-	46
12	3100 N	3918	-0-	818	-0-	818	1252	2	2	9	N	48
01	3100 N	4321	-0-	1221	-0-	1221	2473	2	6	9	N	53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
08	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	20
09	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	20
10	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	-0-	2038	2		N	-0-	20
11	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	-0-	1830	2		N	-0-	20
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-	20
01	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	39	9	N	82
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	29	9	N	108
10	1085 N	855	-0-	-230	-0-	-0-	827	2	28	9	N	133
11	1050 N	765	-0-	-285	-0-	-0-	741	2	24	9	N	155
12	1085 N	816	-0-	-269	-0-	-0-	784	2	32	9	N	48
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	-0-	831	2	33	9	N	78

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-	38
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-	38
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-	38
11	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-	38
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-	38
01	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-	38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
08	10416 X	9654	-0-	-762	-0-	-0-	9640	2	14	9	N	111
09	9810 X	9044	-0-	-766	-0-	-0-	9044	2		N	-0-	16
10	10044 X	9418	-0-	-626	-0-	-0-	9352	2	66	9	N	76
11	9480 X	8622	-0-	-858	-0-	-0-	8608	2	14	9	N	89
12	9796 X	9449	-0-	-347	-0-	-0-	9424	2	25	9	N	112
01	9641 X	8709	-0-	-932	-0-	-0-	8681	2	28	9	N	137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
BRITT 6												WELL #: 15		RRCID -> 252772		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12228 - 15005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-		43								
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-		43								
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-		43								
11		3000 N	3438	-0-	438	-0-	3438	2		N	-0-		43								
12		3100 N	3731	-0-	631	-0-	3725	2		N	-0-		48								
01		4193 X	3124	-0-	-1069	-0-	3117	2	6 9	N	5		54								
									7 9	N	6										

BRITT 5												WELL #: 605		RRCID -> 252978		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 15170		PERF.12792 - 14952	
08		806 N	497	-0-	-309	-0-	497	2		N	-0-		40								
09		690 N	413	-0-	-277	-0-	413	2		N	-0-		40								
10		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-		40								
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-		40								
12		434 N	117	-0-	-317	-0-	117	2		N	-0-		40								
01		496 N	87	-0-	-409	-0-	87	2		N	-0-		40								

DOBSON RANCH 2												WELL #: 2		RRCID -> 253019		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 13362		PERF.12480 - 13256	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								

BRITT												WELL #: 1501		RRCID -> 253444		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12489 - 14554	
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		44								
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		44								
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		44								
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		44								
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		44								
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		44								

MCCOY 27												WELL #: 7H		RRCID -> 253577		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12866 - 16292	
08		8742 X	7930	-0-	-812	-0-	7816	2	114 9	N	104	76 1	141								
09		8220 X	5291	-0-	-2929	-0-	5261	2	30 9	N	27		168								
10		8494 X	4690	-0-	-3804	-0-	4659	2	31 9	N	28		196								
11		8220 X	6706	-0-	-1514	-0-	6652	2	54 9	N	49	115 1	130								
12		7967 X	6863	-0-	-1104	-0-	6791	2	72 9	N	65	82 1	113								
01		7936 X	6328	-0-	-1608	-0-	6255	2	73 9	N	66		179								

MCCOY 27												WELL #: 9		RRCID -> 253578		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15090		PERF.12070 - 14894	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								

THOMAS BRITT 6												WELL #: 9		RRCID -> 253579		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12374 - 15217	
08		2323 N	1508	-0-	-815	-0-	1508	2		Y	-0-		19								
09		1680 N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2		Y	-0-		19								
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3 9	Y	3		22								
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7 9	Y	6		28								
12		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11 9	Y	10		38								
01		1829 X	1133	-0-	-696	-0-	1115	2	18 9	Y	16		54								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			20
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			20
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	Y	4			24
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	Y	5			29
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	2	11	9	Y	10			39
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	Y	16			55

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221															
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705															
08		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-			-0-
09		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			Y	-0-			-0-
10		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			Y	-0-			-0-
11		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-			-0-
12		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-			-0-
01		8494 X	8344	-0-	-150	-0-	8344	2			Y	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518															
08		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8199	2	31	9	N	28	174	1	229
09		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6035	2	81	9	N	74	86	1	217
10		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8348	2	142	9	N	129	125	1	221
11		7950 X	5615	-0-	-2335	-0-	5492	2	123	9	N	112	176	1	157
12		8215 X	6812	-0-	-1403	-0-	6660	2	152	9	N	138			295
01		8494 X	3763	-0-	-4731	-0-	3663	2	100	9	N	91	192	1	194

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946															
08		3100 N	2290	-0-	-810	-0-	2694	2	7	9	N	6			66
09		3000 N	2224	-0-	-776	-0-	1918	2			N	-0-			66
10		3100 N	2535	-0-	-565	-0-	1353	2	8	9	N	7			73
11		3000 N	2071	-0-	-929	-0-	424	2	7	9	N	6			79
12		2838 N	2414	-0-	-424	-0-	2406	2	8	9	N	7			86
01		2294 N	2011	-0-	-283	-0-	2008	2	3	9	N	3			89

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
08		4123 X	3760	-0-	-363	-0-	3725	2	35	9	N	32	165	1	94
09		3990 X	3647	-0-	-343	-0-	3611	2	36	9	N	33			127
10		4123 X	3764	-0-	-359	-0-	3724	2	40	9	N	36			163
11		3990 X	3753	-0-	-237	-0-	3695	2	58	9	N	53	152	1	64
12		3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3818	2	57	9	N	52	58	1	58
01		3782 X	2808	-0-	-974	-0-	2768	2	40	9	N	36			94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1116 N	481	-0-	-635	-0-	481 2			N	-0-	17
09		960 N	354	-0-	-606	-0-	354 2			N	-0-	17
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	989 2	43 9		N	39	56
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-	56
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-	52
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2			N	-0-	52

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	3857	-0-	3857	3857	3857 2			Y	-0-	-0-
12		8045 X	4188	-0-	-3857	-0-	4188 2			Y	-0-	-0-
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2			Y	-0-	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
08		11160 X	9926	-0-	-1234	-0-	9926 2			Y	-0-	-0-
09		10740 X	2673	-0-	-8067	-0-	2673 2			Y	-0-	-0-
10		10602 X	4689	-0-	-5913	-0-	4689 2			Y	-0-	-0-
11		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-				Y	-0-	-0-
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2			Y	-0-	-0-
01		9920 X	5900	-0-	-4020	-0-	5900 2			Y	-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
08		10602 X	8677	-0-	-1925	-0-	8677 2			Y	-0-	-0-
09		10110 X	6818	-0-	-3292	-0-	6818 2			Y	-0-	-0-
10		10447 X	8994	-0-	-1453	-0-	8994 2			Y	-0-	-0-
11		9600 X	8023	-0-	-1577	-0-	8023 2			Y	-0-	-0-
12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2			Y	-0-	-0-
01		9021 X	8559	-0-	-462	-0-	8559 2			Y	-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
08		2573 X	1951	-0-	-622	-0-	1951 2			Y	-0-	2
09		2490 X	1757	-0-	-733	-0-	1757 2			Y	-0-	2
10		2356 X	1642	-0-	-714	-0-	1642 2			Y	-0-	2
11		2280 X	979	-0-	-1301	-0-	979 2			Y	-0-	2
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			Y	-0-	2
01		1953 X	1840	-0-	-113	-0-	1840 2			Y	-0-	2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
08		22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	22492 2			Y	-0-	-0-
09		22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	22285 2			Y	-0-	-0-
10		20770 X	16897	-0-	-3873	-0-	16897 2			Y	-0-	-0-
11		21780 X	17089	-0-	-4691	-0-	17089 2			Y	-0-	-0-
12		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	23580 2			Y	-0-	-0-
01		23033 X	17726	-0-	-5307	-0-	17726 2			Y	-0-	-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
08		5487 X	4640	-0-	-847	-0-	4638 2	2 9		N	2	57
09		5310 X	2564	-0-	-2746	-0-	2564 2			N	-0-	57
10		5487 X	314	-0-	-5173	-0-	314 2			N	-0-	57
11		5130 X	872	-0-	-4258	-0-	872 2			N	-0-	57
12		5301 X	1092	-0-	-4209	-0-	1092 2			N	-0-	57
01		4650 X	825	-0-	-3825	-0-	825 2			N	-0-	57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	8476	-0-	-483	-0-	8476	2			Y	-0-			-0-
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-			-0-
10	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			Y	-0-			-0-
11	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			Y	-0-			-0-
12	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			Y	-0-			-0-
01	11408 X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			Y	-0-			-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457														
08	6479 X	5373	-0-	-1106	-0-	1079	1	4270	2	N	22			75
						24	9							
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1044	1	7123	2	N	-0-			75
10	6386 X	5835	-0-	-551	-0-	1079	1	4744	2	N	11			86
						12	9							
11	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1044	1	6773	2	N	3			89
						3	9							
12	8432 X	6939	-0-	-1493	-0-	1079	1	5860	2	N	-0-	64	1	25
01	8432 X	3157	-0-	-5275	-0-	1079	1	2048	2	N	27			52
						30	9							

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
08	620 X	372	-0-	-248	-0-	372	1			Y	-0-	105	1	-0-
09	600 X	415	-0-	-185	-0-	360	1	55	9	Y	50	42	1	8
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	372	1	4622	2	Y	229	211	1	26
						252	9							
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	Y	139	110	1	55
						153	9							
12	3100 N	5486	-0-	2386	2386	372	1	5001	2	Y	103	123	1	35
						113	9							
01	4521 X	2135	-0-	-2386	-0-	372	1	1700	2	Y	57			92
						63	9							

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573														
08	11718 X	8465	-0-	-3253	-0-	8465	2			N	-0-			133
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-			133
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11000	2	57	9	N	52			185
11	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10998	2	102	9	N	93	160	1	118
12	11718 X	9457	-0-	-2261	-0-	9403	2	54	9	N	49			167
01	11718 X	6864	-0-	-4854	-0-	6846	2	18	9	N	16			183

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485														
08	4557 X	4308	-0-	-249	-0-	4221	2	87	9	N	79	172	1	84
09	4290 X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-			84
10	4433 X	4311	-0-	-122	-0-	4096	2	215	9	N	195	138	1	141
11	4290 X	4081	-0-	-209	-0-	3980	2	101	9	N	92	162	1	71
12	4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4110	2	101	9	N	92			163
01	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3782	2	98	9	N	89	194	1	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		3	5		19
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9					28
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					28
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					28

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010												TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777		
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5153	2	9	9	N	8					58
09		3000 N	4646	-0-	1646	1646	4566	2	80	9	N	73					131
10		5897 X	4251	-0-	-1646	-0-	4170	2	81	9	N	74					205
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4501	2	68	9	N	62	170	1			97
12		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3641	2	75	9	N	68	87	1			78
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4661	2	103	9	N	94					172

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095	- 19334		
08		T. A.	3523	-0-	3523	15818	3523	2			Y	-0-					-0-
09		T. A.	3221	-0-	3221	19039	3221	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	8661	-0-	8661	27700	8661	2			Y	-0-					-0-
11		T. A.	10566	-0-	10566	38266	10566	2			Y	-0-					-0-
12		T. A.	8208	-0-	8208	46474	8208	2			Y	-0-					-0-
01		T. A.	3072	-0-	3072	49546	3072	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH	14417	PERF.14700	- 19595		
08		17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	17397	2	212	9	Y	193	179	1			427
09		17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17330	2	444	9	Y	404	373	1			458
10		18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	17783	2	433	9	Y	394	381	1			471
11		17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	16838	2	436	9	Y	396	576	1			291
12		18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18058	2	237	9	Y	215	378	1			128
01		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	17705	2	382	9	Y	347	380	1			95

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL DEPTH	14128	PERF.14798	- 18863		
08		10540 X	10469	-0-	-71	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09		9720 X	8721	-0-	-999	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
10		10819 X	8806	-0-	-2013	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11		10470 X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
12		10819 X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15573 2	79 9		N	72		256
09		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14955 2	122 9		N	111	190 1	177
10		15624 X	15485	-0-	-139	-0-	15461 2	24 9		N	22		199
11		15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15513 2	178 9		N	162		361
12		15655 X	14450	-0-	-1205	-0-	14260 2	190 9		N	173		534
01		15655 X	12414	-0-	-3241	-0-	12309 2	105 9		N	95	177 1	452

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688													
08		11191 X	11145	-0-	-46	-0-	10874 2	271 9		N	246	183 1	144
09		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10641 2	281 9		N	255	296 1	103
10		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	10951 2	355 9		N	323	354 1	72
11		10800 X	9057	-0-	-1743	-0-	8795 2	262 9		N	238	185 1	125
12		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11142 2	386 9		N	351	345 1	131
01		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10987 2	345 9		N	314	384 1	61

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898													
08		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	1079 1	1289 2		N	61	87 1	12
09		1860 X	1603	-0-	-257	-0-	1044 1	490 2		N	63	47 1	28
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1079 1	937 2		N	-0-		28
11		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1044 1	819 2		N	48		76
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1079 1	1900 2		N	116	39 1	153
01		1922 X	1768	-0-	-154	-0-	1079 1	643 2		N	42	155 1	40

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864													
08		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2018 2	29 9		N	26	76 1	46
09		2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2014 2	36 9		N	33		79
10		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1568 2	23 9		N	21		100
11		1980 N	1710	-0-	-270	-0-	1670 2	40 9		N	36	70 1	66
12		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1659 2	25 9		N	23		89
01		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1501 2	34 9		N	31	74 1	46

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811													
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		174
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	9	180 1	3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		8215 X	6982	-0-	-1233	-0-	6982	2	N	-0-		25		
09		7950 X	6831	-0-	-1119	-0-	6790	2	N	37		62		
10		7626 X	7219	-0-	-407	-0-	7213	2	N	5		67		
11		7110 X	6351	-0-	-759	-0-	6337	2	N	13		80		
12		7192 X	6879	-0-	-313	-0-	6861	2	N	16		96		
01		7223 X	5318	-0-	-1905	-0-	5309	2	N	8		104		

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041	
08		3472 X	3409	-0-	-63	-0-	1674	1	N	67	110	1	74	
							74	9						
09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1620	1	N	85	146	1	13	
							94	9						
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1674	1	N	162	50	1	125	
							178	9						
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1620	1	N	126	183	1	68	
							139	9						
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	1674	1	N	155	91	1	132	
							171	9						
01		3472 X	3132	-0-	-340	-0-	1674	1	N	108	195	1	45	
							119	9						

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839	
08		2209 N	1272	-0-	-937	-0-	1272	2	N	-0-			67	
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	74	96	1	45	
10		2759 X	2307	-0-	-452	-0-	2208	2	N	90	18	1	117	
11		2670 X	2010	-0-	-660	-0-	1889	2	N	110	166	1	61	
12		2759 X	1161	-0-	-1598	-0-	1121	2	N	36			97	
01		2759 X	847	-0-	-1912	-0-	847	2	N	-0-	75	1	22	

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807	
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	148	113	1	62	
							163	9						
09		3000 X	2867	-0-	-133	-0-	1044	1	Y	129	174	1	17	
							142	9						
10		3100 X	2875	-0-	-225	-0-	1079	1	Y	177	114	1	80	
							195	9						
11		3000 X	2687	-0-	-313	-0-	1044	1	Y	139	199	1	20	
							153	9						
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	135	87	1	68	
							149	9						
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	128	99	1	97	
							141	9						

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994	
08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	52			144	
							57	9						
09		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	58			202	
							64	9						
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	59	189	1	72	
							65	9						
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	52			124	
							57	9						
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	60			184	
							66	9						
01		3627 X	2229	-0-	-1398	-0-	1079	1	N	62	193	1	53	
							68	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12665	2	227	9	N	206	392	1	152			
09		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12039	2	227	9	N	206	120	1	238			
10		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12217	2	244	9	N	222	300	1	160			
11		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	11862	2	232	9	N	211	190	1	181			
12		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12154	2	241	9	N	219	158	1	242			
01		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12117	2	241	9	N	219	307	1	154			

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				5		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5		
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1021	2	232	9	N	211	190	1	26			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		T. A.	3254	-0-	3254	13815	3131	2	123	9	Y	112	156	1	53			
09		17683 X	3868	-0-	-13815	-0-	3718	2	150	9	Y	136	142	1	47			
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5318	2	187	9	Y	170	146	1	71			
11		5280 X	4307	-0-	-973	-0-	4141	2	166	9	Y	151	210	1	12			
12		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4310	2	167	9	Y	152	141	1	23			
01		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	3651	2	144	9	Y	131	127	1	27			

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	1391	1	5444	2	N	146	110	1	178			
09		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	1346	1	5736	2	N	171	188	1	161			
10		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	1391	1	5581	2	N	273	82	1	352			
11		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	1346	1	6318	2	N	130	362	1	120			
12		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1391	1	6153	2	N	220	173	1	167			
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1391	1	3059	2	N	115	174	1	108			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		5673 X	5305	-0-	-368	-0-	5195	2	110	9	N	100	195	1	123			
09		5370 X	5292	-0-	-78	-0-	5215	2	77	9	N	70			193			
10		5549 X	5175	-0-	-374	-0-	5155	2	20	9	N	18			211			
11		5340 X	5040	-0-	-300	-0-	4874	2	166	9	N	151	50	1	312			
12		5456 X	5384	-0-	-72	-0-	5199	2	185	9	N	168	190	1	290			
01		5456 X	5388	-0-	-68	-0-	5190	2	198	9	N	180	196	1	274			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8723	2	289	9	Y	263	179	1	212			
09		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8672	2	222	9	Y	202	188	1	226			
10		8680 X	8242	-0-	-438	-0-	7831	2	411	9	Y	374	357	1	243			
11		8400 X	8049	-0-	-351	-0-	7590	2	459	9	Y	417	381	1	279			
12		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7506	2	362	9	Y	329	376	1	232			
01		7719 X	7417	-0-	-302	-0-	7110	2	307	9	Y	279	194	1	317			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2423	2	N	106	129	1	86
							117	9							
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	324	1	2375	2	N	121	181	1	26
							133	9							
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1989	2	N	106			132
							117	9							
11		2790 X	2155	-0-	-635	-0-	324	1	1748	2	N	75	138	1	69
							83	9							
12		2914 X	2120	-0-	-794	-0-	335	1	1707	2	N	71	117	1	23
							78	9							
01		2914 X	2177	-0-	-737	-0-	335	1	1758	2	N	76			99
							84	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028															
08		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8035	2	18	9	N	16			154
09		7800 X	7725	-0-	-75	-0-	7622	2	103	9	N	94			248
10		8091 X	7832	-0-	-259	-0-	7670	2	162	9	N	147	194	1	201
11		7830 X	7442	-0-	-388	-0-	7282	2	160	9	N	145	177	1	169
12		8091 X	7613	-0-	-478	-0-	7428	2	185	9	N	168			337
01		8060 X	7555	-0-	-505	-0-	7324	2	231	9	N	210	386	1	161

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036															
08		9982 X	9423	-0-	-559	-0-	8983	2	440	9	N	400	478	1	255
09		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	1044	1	8872	2	N	394	374	1	275
							433	9							
10		10261 X	9732	-0-	-529	-0-	1064	1	8271	2	N	361	353	1	283
							397	9							
11		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	1044	1	8576	2	N	484	518	1	249
							532	9							
12		10695 X	10032	-0-	-663	-0-	1079	1	8428	2	N	477	377	1	349
							525	9							
01		10695 X	9218	-0-	-1477	-0-	1061	1	7695	2	N	420	578	1	191
							462	9							

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714															
08		1426 X	128	-0-	-1298	-0-	128	2			Y	-0-			96
09		1590 X	76	-0-	-1514	-0-	76	2			Y	-0-			96
10		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			96
11		1590 X	66	-0-	-1524	-0-	66	2			Y	-0-			96
12		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			96
01		1643 X	59	-0-	-1584	-0-	59	2			Y	-0-			96

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441															
08		4588 X	4345	-0-	-243	-0-	4293	2	52	9	N	47			205
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4080	2	50	9	N	45			250
10		4247 X	3787	-0-	-460	-0-	3746	2	41	9	N	37	193	1	94
11		4200 X	3360	-0-	-840	-0-	3314	2	46	9	N	42			136
12		4340 X	3422	-0-	-918	-0-	3382	2	40	9	N	36			172
01		4340 X	3636	-0-	-704	-0-	3574	2	62	9	N	56			228

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630 - 16942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	1	50	9	N	45	105	1			97
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	979	1	5	2	N	41					138
						45	9									
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1059	1	51	9	N	46					184
11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1044	1	24	2	N	49					233
						54	9									
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	120	2	42	9	N	38	224	1			47
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					47
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380 - 13371	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770 - 16803	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250 - 17395	
08	5859 X	5671	-0-	-188	-0-	707	1	4894	2	N	64					156
						70	9									
09	5670 X	5615	-0-	-55	-0-	684	1	4830	2	N	92	166	1			82
						101	9									
10	5735 X	5670	-0-	-65	-0-	707	1	4876	2	N	79					161
						87	9									
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	684	1	4807	2	N	93	182	1			72
						102	9									
12	5797 X	5558	-0-	-239	-0-	707	1	4753	2	N	89					161
						98	9									
01	5797 X	4945	-0-	-852	-0-	707	1	4124	2	N	104	172	1			93
						114	9									
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850 - 16792	
08	5022 X	4368	-0-	-654	-0-	4294	2	74	9	N	67					153
09	4620 X	4120	-0-	-500	-0-	4057	2	63	9	N	57					210
10	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	4503	2	73	9	N	66	192	1			84
11	4680 X	4235	-0-	-445	-0-	4163	2	72	9	N	65					149
12	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	3937	2	66	9	N	60					209
01	4588 X	3993	-0-	-595	-0-	3931	2	62	9	N	56					265
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231 - 20141	
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6474	2	173	9	N	157	193	1			208
09	6090 X	5735	-0-	-355	-0-	5663	2	72	9	N	65	163	1			110
10	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6618	2	175	9	N	159	193	1			76
11	6090 X	5441	-0-	-649	-0-	5291	2	150	9	N	136					212
12	6293 X	5446	-0-	-847	-0-	5291	2	155	9	N	141	196	1			157
01	6293 X	5500	-0-	-793	-0-	5375	2	125	9	N	114					271

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011												TOTAL DEPTH	12621	PERF.12720	- 16930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7564 X	7129	-0-	-435	-0-	7061	2	68	9	N	62				169	
09		7050 X	6687	-0-	-363	-0-	6617	2	70	9	N	64				233	
10		7440 X	7196	-0-	-244	-0-	7057	2	139	9	N	126	187	1		172	
11		7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6879	2	113	9	N	103	194	1		81	
12		7440 X	6323	-0-	-1117	-0-	6244	2	79	9	N	72				153	
01		7192 X	5990	-0-	-1202	-0-	5874	2	116	9	N	105	182	1		76	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011												TOTAL DEPTH	13076	PERF.13340	- 17152		
08		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10195	2	212	9	N	193	172	1		109	
09		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82				191	
10		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5609	2	108	9	N	98				289	
11		6270 X	4369	-0-	-1901	-0-	4273	2	96	9	N	87	188	1		188	
12		6479 X	5433	-0-	-1046	-0-	5294	2	139	9	N	126	190	1		124	
01		6479 X	4057	-0-	-2422	-0-	3990	2	67	9	N	61				185	

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012												TOTAL DEPTH	12913	PERF.13110	- 17244		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012												TOTAL DEPTH	12574	PERF.12785	- 17199		
08		3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2			N	-0-				122	
09		3120 X	291	-0-	-2829	-0-	289	2	2	9	N	2				124	
10		3224 X	70	-0-	-3154	-0-	70	2			N	-0-				124	
11		3120 X	1113	-0-	-2007	-0-	1018	1	95	2	N	-0-				124	
12		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	878	1	1342	2	N	1				125	
							1	9									
01		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	878	1	752	2	N	19				144	
							21	9									

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012												TOTAL DEPTH	12636	PERF.12922	- 17188		
08		2449 X	892	-0-	-1557	-0-	878	1	14	9	N	13				105	
09		1350 X	865	-0-	-485	-0-	850	1	15	9	N	14				119	
10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	878	1	1907	2	N	23				142	
							25	9									
11		870 X	869	-0-	-1	-0-	850	1	19	9	N	17				159	
12		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	878	1	678	2	N	25				184	
							28	9									
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	28				212	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011												TOTAL DEPTH	12811	PERF.15191	- 16907		
08		2387 N	1700	-0-	-687	-0-	1611	2	89	9	N	81				182	
09		2250 N	1709	-0-	-541	-0-	1602	2	107	9	N	97	186	1		93	
10		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2437	2	107	9	N	97				190	
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2179	2	165	9	N	150	181	1		159	
12		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2553	2	158	9	N	144	188	1		115	
01		2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2166	2	127	9	N	115				230	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		6820 X	6616	-0-	-204	-0-	6489	2	127	9	N	115	188	1		107
09		6570 X	6179	-0-	-391	-0-	6068	2	111	9	N	101				208
10		7037 X	6406	-0-	-631	-0-	6281	2	125	9	N	114	194	1		128
11		6810 X	5987	-0-	-823	-0-	5855	2	132	9	N	120	189	1		59
12		7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6061	2	138	9	N	125				184
01		6603 X	6034	-0-	-569	-0-	5885	2	149	9	N	135	201	1		118

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462																
08		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7784	2	114	9	N	104	187	1		164
09		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8372	2	127	9	N	115				279
10		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9359	2	89	9	N	81	175	1		185
11		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8315	2	123	9	N	112	188	1		109
12		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7982	2	88	9	N	80				189
01		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7187	2	95	9	N	86				275

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895																
08		2852 X	1511	-0-	-1341	-0-	1417	2	94	9	N	85				118
09		2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149	2			N	-0-	90	1		28
10		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				28
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3616	2	58	9	N	53				81
12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2201	2	64	9	N	58				139
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	28				167

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388																
08		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6355	2	320	9	Y	291	174	1		295
09		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5425	2	293	9	Y	266	373	1		188
10		5394 X	4873	-0-	-521	-0-	4586	2	287	9	Y	261	188	1		261
11		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5249	2	290	9	Y	264	364	1		161
12		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7748	2	339	9	Y	308	114	1		355
01		6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5712	2	338	9	Y	307	529	1		133

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834																
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	878	1	1922	2	N	55				216
09		3000 N	5671	-0-	2671	2671	850	1	4741	2	N	73				289
10		3100 N	2758	-0-	-342	2329	878	1	1784	2	N	87	187	1		189
11		3000 N	5817	-0-	2817	5146	850	1	4871	2	N	87	176	1		100
12		10980 X	5834	-0-	-5146	-0-	878	1	4868	2	N	80				180
01		2883 X	2808	-0-	-75	-0-	878	1	1841	2	N	81	67	1		194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-						232
09		2820 X	2290	-0-	-530	-0-	2204	2	86	9	193	117
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						151
11		3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	2155	2	51	9		197
12		3782 X	2283	-0-	-1499	-0-	2165	2	118	9	180	124
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						142

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371												
08		7626 X	6825	-0-	-801	-0-	6628	2	197	9	179	188
09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6678	2	248	9	191	222
10		7099 X	6665	-0-	-434	-0-	6477	2	188	9	185	208
11		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6451	2	400	9	364	212
12		7161 X	6990	-0-	-171	-0-	6800	2	190	9	173	385
01		7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6293	2	306	9	331	332

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649												
08		7688 X	4314	-0-	-3374	-0-	4260	2	54	9	49	226
09		7440 X	5176	-0-	-2264	-0-	5055	2	121	9	110	144
10		7688 X	5044	-0-	-2644	-0-	4961	2	83	9	75	219
11		5250 X	4604	-0-	-646	-0-	4552	2	52	9	194	72
12		5425 X	5247	-0-	-178	-0-	5115	2	132	9	120	192
01		5363 X	4018	-0-	-1345	-0-	3942	2	76	9	69	261

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834												
08		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1585	1	5274	2	422	259
							464	9				
09		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1534	1	5105	2	378	101
							416	9				
10		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1585	1	5935	2	462	201
							508	9				
11		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1534	1	5716	2	435	265
							479	9				
12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1585	1	5513	2	440	215
							484	9				
01		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1585	1	5140	2	400	273
							440	9				

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250												
08		5084 X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2				129
09		5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	4237	2				129
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2				129
11		5490 X	4735	-0-	-755	-0-	4693	2	42	9	38	167
12		5673 X	4008	-0-	-1665	-0-	3950	2	58	9	53	220
01		5673 X	3462	-0-	-2211	-0-	3407	2	55	9	50	270

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4096	2	94	9	N	214
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3579	2	14	9	N	227
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4127	2	152	9	N	196
11		4050 X	4034	-0-	-16	-0-	3866	2	168	9	N	180
12		4185 X	3894	-0-	-291	-0-	3705	2	189	9	N	219
01		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3697	2	96	9	N	306

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481												
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1079	1	3366	2	N	207
							287	9				
09		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1044	1	5761	2	N	174
							164	9				
10		4340 X	3343	-0-	-997	-0-	1079	1	2110	2	N	121
							154	9				
11		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1044	1	6178	2	N	150
							200	9				
12		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1079	1	6202	2	N	67
							50	9				
01		4340 X	2686	-0-	-1654	-0-	1079	1	1556	2	N	113
							51	9				

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127												
08		4681 X	4598	-0-	-83	-0-	4280	2	318	9	Y	81
09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5343	2	337	9	Y	203
10		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6460	2	309	9	Y	290
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4384	2	197	9	Y	165
12		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6582	2	248	9	Y	146
01		6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	3837	2	261	9	Y	226

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236					
08		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	-0-	7604	2	270	9	N	245	375	1			358
09		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	-0-	7340	2	200	9	N	182	190	1			350
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	-0-	7584	2	220	9	N	200	353	1			197
11		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	7638	2	138	9	N	125	181	1			141
12		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	-0-	7942	2	165	9	N	150					291
01		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	-0-	7786	2	106	9	N	96	126	1			261

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919					
08		15717 X	15189	-0-	-528	-0-	-0-	14805	2	384	9	N	349	372	1			582
09		15210 X	12988	-0-	-2222	-0-	-0-	12800	2	188	9	N	171	171	1			582
10		15717 X	14152	-0-	-1565	-0-	-0-	13862	2	290	9	N	264	193	1			653
11		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	-0-	15344	2	356	9	N	324	363	1			614
12		15190 X	14767	-0-	-423	-0-	-0-	14573	2	194	9	N	176	381	1			409
01		15190 X	14641	-0-	-549	-0-	-0-	14448	2	193	9	N	175					584

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011										TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012										TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628					
08		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	4933	2	539	9	N	490	354	1			269
09		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	-0-	7349	2	486	9	N	442	564	1			147
10		5394 X	4715	-0-	-679	-0-	-0-	4063	2	652	9	N	593	547	1			193
11		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	-0-	6713	2	518	9	N	471					664
12		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	6919	2	607	9	N	552	945	1			271
01		5673 X	3811	-0-	-1862	-0-	-0-	3352	2	459	9	N	417	193	1			495

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830					
08		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	2	342	9	N	311	178	1			186
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	-0-	5770	2	288	9	N	262	367	1			81
10		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	-0-	4977	2	395	9	N	359	179	1			261
11		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	6034	2	382	9	N	347	391	1			217
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	-0-	6413	2	393	9	N	357	394	1			180
01		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	-0-	4987	2	416	9	N	378					558

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	2268	-0-	-832	1794	878	1	1346	2	N	40			107
09	3000 N	2325	-0-	-675	1119	850	1	1429	2	N	42			149
10	3100 N	2521	-0-	-579	540	878	1	1545	2	N	89	163	1	75
11	2864 N	2324	-0-	-540	-0-	850	1	1428	2	N	42			117
12	2418 N	1943	-0-	-475	-0-	878	1	1024	2	N	37			154
01	2511 N	2309	-0-	-202	-0-	878	1	1384	2	N	43			197
						44	9							
						46	9							
						98	9							
						46	9							
						41	9							
						47	9							

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468														
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5625	2	246	9	N	224	182	1	111
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5314	2	161	9	N	146	165	1	92
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5544	2	166	9	N	151	168	1	75
11	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5493	2	205	9	N	186	247	1	14
12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6320	2	235	9	N	214	184	1	44
01	5859 X	3556	-0-	-2303	-0-	3482	2	74	9	N	67			111

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750														
08	8618 X	8343	-0-	-275	-0-	8160	2	183	9	N	166	380	1	65
09	8340 X	6713	-0-	-1627	-0-	6317	2	396	9	N	360	362	1	63
10	8618 X	7037	-0-	-1581	-0-	6640	2	397	9	N	361	394	1	30
11	8070 X	5431	-0-	-2639	-0-	5031	2	400	9	N	364	346	1	48
12	8339 X	4339	-0-	-4000	-0-	4014	2	325	9	N	295	276	1	67
01	8339 X	1563	-0-	-6776	-0-	1488	2	75	9	N	68			135

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025														
08	3224 X	2648	-0-	-576	-0-	2583	2	65	9	N	59			220
09	3150 X	3077	-0-	-73	-0-	2999	2	78	9	N	71	194	1	97
10	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	2967	2	89	9	N	81			178
11	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	2845	2	83	9	N	75	123	1	130
12	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2884	2	81	9	N	74			204
01	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2723	2	102	9	N	93			297

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739														
08	8339 X	6890	-0-	-1449	-0-	6652	2	238	9	N	216	175	1	250
09	8040 X	5462	-0-	-2578	-0-	5271	2	191	9	N	174	181	1	243
10	7843 X	6414	-0-	-1429	-0-	6263	2	151	9	N	137	179	1	201
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72	9	N	65	55	1	211
12	7843 X	5917	-0-	-1926	-0-	5711	2	206	9	N	187	248	1	150
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	209	1	6478	2	N	235	223	1	162
						259	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990													COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12487 - 17477	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	1079	1	3892	2	N	136	187	1			71		
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	1044	1	3558	2	N	104					175		
10	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1079	1	3899	2	N	164	187	1			152		
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1044	1	3373	2	N	131	176	1			107		
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1079	1	3790	2	N	144	153	1			98		
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1079	1	3973	2	N	198	132	1			164		

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992													COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14200 - 18800	
08	10881 X	8386	-0-	-2495	-0-	1079	1	7292	2	N	14	72	1			77		
09	10110 X	8509	-0-	-1601	-0-	1044	1	7456	2	N	8					85		
10	10044 X	8553	-0-	-1491	-0-	1079	1	7465	2	N	8					93		
11	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	1044	1	11261	2	N	8					101		
12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1079	1	9260	2	N	21	79	1			43		
01	8804 X	2601	-0-	-6203	-0-	2589	2	12	9	N	11					54		

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993													COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.14318 - 18120	
08	8370 X	6767	-0-	-1603	-0-	6742	2	25	9	N	23					186		
09	7470 X	6954	-0-	-516	-0-	6889	2	65	9	N	59	175	1			70		
10	7471 X	6168	-0-	-1303	-0-	6068	2	100	9	N	91					161		
11	7230 X	7158	-0-	-72	-0-	7052	2	106	9	N	96	192	1			65		
12	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	6655	2	58	9	N	53					118		
01	7192 X	5664	-0-	-1528	-0-	5530	2	134	9	N	122	193	1			47		

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057													COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 14123		PERF.14243 - 19100	
08	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14729	2	18	9	N	16					83		
09	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					83		
10	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13895	2	12	9	N	11					94		
11	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10621	2	6	9	N	5					99		
12	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15095	2	2	9	N	2					101		
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11869	2	19	9	N	17					118		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245													COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13068 - 19316	
08	12679 X	10427	-0-	-2252	-0-	10427	2			N	-0-					-0-		
09	11490 X	6038	-0-	-5452	-0-	6038	2			N	-0-					-0-		
10	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-		
11	10740 X	10510	-0-	-230	-0-	10510	2			N	-0-					-0-		
12	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-		
01	12772 X	9330	-0-	-3442	-0-	9330	2			N	-0-					-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5921 X	3237	-0-	-2684	-0-	878	1	2319	2	N	36	188	1	85
						40	9							
09	5730 X	5684	-0-	-46	-0-	850	1	4650	2	N	167	181	1	71
						184	9							
10	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	878	1	8542	2	N	89			160
						98	9							
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	850	1	7123	2	N	135	197	1	98
						149	9							
12	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	878	1	9254	2	N	161			259
						177	9							
01	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	878	1	3941	2	N	53			312
						58	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910														
08	2449 X	2138	-0-	-311	-0-	1980	2	158	9	N	144	172	1	86
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2463	2	196	9	N	178	181	1	83
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2363	2	113	9	N	103			186
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36			222
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2635	2	35	9	N	32	128	1	126
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20			146

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028														
08	3100 N	2058	-0-	-1042	3868	2051	2	7	9	N	6			64
09	3000 N	2074	-0-	-926	2942	2074	2			N	-0-			64
10	3100 N	2058	-0-	-1042	1900	2055	2	3	9	N	3			67
11	3000 N	2140	-0-	-860	1040	2140	2			N	-0-			67
12	3049 N	2009	-0-	-1040	-0-	2009	2			N	-0-			67
01	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	1694	2	33	9	N	30			97

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077														
08	4061 X	3146	-0-	-915	-0-	878	1	2231	2	N	34			143
						37	9							
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	3			146
						3	9							
10	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	878	1	8409	2	N	50	185	1	11
						55	9							
11	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	850	1	8559	2	N	55			66
						61	9							
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878	1	8172	2	N	59			125
						65	9							
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	878	1	5284	2	N	66			191
						73	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204														
08	4867 X	4460	-0-	-407	-0-	4168	2	292	9	N	265	369	1	132
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5866	2	279	9	N	254	182	1	204
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4894	2	303	9	N	275	188	1	291
11	4500 X	1120	-0-	-3380	-0-	848	2	272	9	N	247	376	1	162
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	27	132	1	57
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	11			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014										TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014										TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997				
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014										TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016										TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040				
08	7812	X	6790	-0-	-1022	-0-	6740	2	50	9	N	45					301
09	7560	X	6469	-0-	-1091	-0-	6403	2	66	9	N	60	185	1			176
10	7316	X	6648	-0-	-668	-0-	6558	2	90	9	N	82					258
11	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6196	2	121	9	N	110	185	1			183
12	6789	X	6321	-0-	-468	-0-	6216	2	105	9	N	95					278
01	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	5907	2	122	9	N	111	184	1			205

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017										TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323				
08	12865	X	11022	-0-	-1843	-0-	10920	2	102	9	N	93	181	1			66
09	12450	X	10592	-0-	-1858	-0-	10495	2	97	9	N	88					154
10	12865	X	10870	-0-	-1995	-0-	10770	2	100	9	N	91	180	1			65
11	10680	X	10586	-0-	-94	-0-	10479	2	107	9	N	97					162
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11008	2	119	9	N	108	142	1			128
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11044	2	114	9	N	104	180	1			52

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14260 X	10595	-0-	-3665	-0-	793 1	9727 2	N	68	124 1	81			
09	13800 X	9722	-0-	-4078	-0-	75 9	8921 2	N	59		140			
10	14074 X	10937	-0-	-3137	-0-	736 1	9956 2	N	94		234			
11	12360 X	12214	-0-	-146	-0-	65 9	11287 2	N	70	197 1	107			
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	878 1	11999 2	N	128		235			
01	10943 X	7789	-0-	-3154	-0-	103 9	6889 2	N	20	192 1	63			
						850 1								
						77 9								
						878 1								
						141 9								
						22 9								

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020														
08	6727 X	5509	-0-	-1218	-0-	1079 1	4237 2	N	175	270 1	134			
09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	193 9	8286 2	N	164	192 1	106			
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1044 1	5457 2	N	280	186 1	200			
11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	180 9	8914 2	N	232	215 1	217			
12	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	1079 1	9274 2	N	226	239 1	204			
01	7347 X	5202	-0-	-2145	-0-	308 9	4432 2	N	88	177 1	115			
						1018 1								
						255 9								
						1079 1								
						249 9								
						673 1								
						97 9								

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992														
08	868 N	434	-0-	-434	-0-	422 2	12 9	N	11		258			
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	41	186 1	113			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	4		117			
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		117			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003										TOTAL DEPTH 13600	PERF.12654 - 13362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH 13725	PERF.12708 - 13499					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12787 - 13579					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH 13670	PERF.12717 - 13504					
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					90
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					90
11	360 N	115	-0-	-245	-0-	104	2	11	9	N	10					100
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					100
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					100

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 17833	PERF.12718 - 13012					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004										TOTAL DEPTH 13795	PERF.12817 - 13625					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13710	PERF.12767 - 13568					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13984	PERF.13640 - 13650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852					
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3 9	N	3					113
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					113
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3 9	N	3	86	1			30
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2 9	N	2					32
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					32
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					32

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12780 - 13583					
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					66
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					66
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					66
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					66
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					66
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12769 - 13595					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12812 - 14298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23														
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12747 - 14256			
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24			141
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23	122	1	42
10	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	1077	2	25	9	N	23			65
11	1290 N	651	-0-	-639	-0-	625	2	26	9	N	24			89
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1069	2	10	9	N	9			98
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-			98
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12552 - 13968			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12738 - 13962			
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22			92
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20	100	1	12
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1144	2	30	9	N	27			39
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20			59
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	2	40	9	N	36			95
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	583	2	22	9	N	20			115
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12742 - 13642			
08	899 N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-			81
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			81
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			81
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			81
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759 - 14200			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	693	2	12	9	N	11	90
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	666	2	13	9	N	12	102
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	688	2	13	9	N	12	114
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	668	2	15	9	N	14	128
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	680	2	18	9	N	16	144
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	638	2	15	9	N	14	158

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	126
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	126
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
08	14B DENY	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-	55
09	14B DENY	129	-0-	129	247	129	2			N	-0-	55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-	55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-	55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-	55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-	55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032 - 16388					
08	3875 X	1407	-0-	-2468	-0-	1407	2			N	-0-					70
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-				N	-0-					70
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-				N	-0-					70
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-				N	-0-					70
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-				N	-0-					70
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				N	-0-					70

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157					
08	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					106
09	960 N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					106
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					106
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					106
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					106
*01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12706 - 13911					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH 16464	PERF.14970 - 16342					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13340 - 15293					
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					87
09	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2116	2	4	9	N	4					91
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3					94
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					99
12	2201 N	1656	-0-	-545	-0-	1655	2	1	9	N	1					100
01	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2178	2	6	9	N	5	10	1			95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	13635	PERF.12653	- 13528				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	13950	PERF.12786	- 13869				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH	14000	PERF.12855	- 13916				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12564	- 14152				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH	13704	PERF.12809	- 13560				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH	15400	PERF.13197	- 15254				
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					185
09		2670 N	2458	-0-	-212	-0-	2457	2	1	9	N	1					186
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3					189
11		2490 N	1665	-0-	-825	-0-	1662	2	3	9	N	3					192
12		2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2318	2	1	9	N	1					193
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	2	3	9	N	3	6	1			190

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12824	- 13529				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																
08	3100	N	2369	-0-	-731	1205	2361	2	8	9	N	7				54
09	3000	N	2654	-0-	-346	859	2642	2	12	9	N	11				65
10	3100	N	2693	-0-	-407	452	2665	2	28	9	N	25				90
11	2741	N	2289	-0-	-452	-0-	2277	2	12	9	N	11				101
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	N	7				108
01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-				108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																		
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					10
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	-0-	791	2			N	-0-					10
10	1116	N	302	-0-	-814	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
11	1140	N	21	-0-	-1119	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																		
08	3100	N	2221	-0-	-879	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					58
09	2708	N	2008	-0-	-700	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					58
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					58
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					58
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					65
01	2449	N	1528	-0-	-921	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					65

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																		
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					80
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					80
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					88
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					89
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					90
01	1116	N	206	-0-	-910	-0-	-0-	206	2			N	-0-					90

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																		
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					156
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2					158
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					158
11	1950	X	1031	-0-	-919	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5					163
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2	3	9	N	3					166
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	88	1			79

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																		
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	-0-	9175	2	167	9	N	152	170	1			169
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	-0-	6846	2	101	9	N	92					261
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	5407	2	96	9	N	87	179	1			169
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	2	106	9	N	96					265
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	-0-	5723	2	94	9	N	85					350
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	2	112	9	N	102	206	1			246

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																		
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4	192	1			67
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					68
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					68
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					68
12	775	N	181	-0-	-594	-0-	-0-	181	2			N	-0-					68
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					95
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1283	2	12	9	N	11					106
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7					113
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1290	2	97	9	N	88					201
12	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					201
*01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1166	2	26	9	N	24	5	1			220

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 16350	PERF.15982 - 16278					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324					
08	961 N	806	-0-	-155	-0-	793	2	13	9	N	12					168
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	739	2	10	9	N	9					177
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	866	2	12	9	N	11					188
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					193
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					193
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					193

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786 - 13564					
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					71
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					81
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	N	8					89
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11					100
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16					116
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	616	2	10	9	N	9					125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																	
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					201
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5					206
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	N	5					211
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					218
12	1116	N	719	-0-	-397	-0-	715	2	4	9	N	4					222
01	1395	N	752	-0-	-643	-0-	750	2	2	9	N	2	5	1			219

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3999 X	3826	-0-	-173	-0-	3814 2	12 9	N		11	157
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3874 2	15 9	N		14	171
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4201 2	11 9	N		10	181
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4132 2	29 9	N		26	207
12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4209 2	24 9	N		22	229
01		3999 X	3476	-0-	-523	-0-	3453 2	23 9	N		21 16 1	234

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148												
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1521 2	17 9	N		15	224
09		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1269 2	34 9	N		31	255
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1301 2	7 9	N		6 1 1	260
11		1500 N	1271	-0-	-229	-0-	1262 2	9 9	N		8 1 1	267
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1343 2	15 9	N		14 1 1	280
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1229 2	171 9	N		155 194 1	241

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
08		2294 N	1560	-0-	-734	-0-	1560 2			N	-0-	127
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-	127
10		2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2193 2	6 9	N		5	132
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-	132
12		2325 N	1082	-0-	-1243	-0-	1082 2			N	-0-	132
01		2201 N	1442	-0-	-759	-0-	1434 2	8 9	N		7	139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	891	2	11	9	N	10			38
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	N	33			71
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26			97
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	2	31	9	N	28	103	1	22
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28			50
01	1054 N	553	-0-	-501	-0-	545	2	8	9	N	7			57

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564														
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			73
09	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	N	1			74
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1			75
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2			77
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1			78
01	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1138	2	1	9	N	1	4	1	75

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043														
08	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	1245	2	1	9	N	1			32
09	1770 N	1097	-0-	-673	-0-	1095	2	2	9	N	2			34
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1074	2	2	9	N	2			36
11	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1004	2	2	9	N	2			38
12	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-			38
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1034	2	2	9	N	2	4	1	36

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498														
08	4557 X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-			83
09	4410 X	2861	-0-	-1549	-0-	2861	2			N	-0-			83
10	5239 X	3676	-0-	-1563	-0-	3650	2	26	9	N	24			107
11	5070 X	2916	-0-	-2154	-0-	2899	2	17	9	N	15			122
12	5239 X	3367	-0-	-1872	-0-	3363	2	4	9	N	4			126
01	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	3407	2			N	-0-			126

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343														
08	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			45
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			45
10	2914 N	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-			45
11	2940 N	1277	-0-	-1663	-0-	1277	2			N	-0-			45
12	3100 N	1929	-0-	-1171	-0-	1923	2	6	9	N	5			50
01	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1236	2	10	9	N	9			59

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
08	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-			190
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			190
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-			190
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			190
*12	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			190
*01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-			190

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH	16600	PERF.13932	- 14722
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1547 2	3 9	N	3		129	
09		1740 N	1506	-0-	-234	-0-	1505 2	1 9	N	1		130	
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538 2	2 9	N	2		132	
11		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1462 2	23 9	N	21		153	
*12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1479 2	83 9	N	75		228	
01		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1461 2	68 9	N	62	6 1	284	

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890	- 14074
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186	- 16483
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1183 2	1 9	N	1		71	
09		1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047 2		N	-0-		71	
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301 2	9 9	N	8		79	
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1196 2	3 9	N	3		82	
12		1085 N	889	-0-	-196	-0-	886 2	3 9	N	3		85	
01		1302 N	93	-0-	-1209	-0-	93 2		N	-0-		85	

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	16421	PERF.15160	- 16204
08		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 2		N	-0-		30	
09		1500 N	870	-0-	-630	-0-	870 2		N	-0-		30	
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875 2	2 9	N	2		32	
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481 2	1 9	N	1		33	
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1461 2	4 9	N	4		37	
01		1891 N	1274	-0-	-617	-0-	1271 2	3 9	N	3		40	

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	15800	PERF.14880	- 15697
08		2542 X	2334	-0-	-208	-0-	2334 2		N	-0-		142	
09		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-		142	
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-		142	
11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4175 2	10 9	N	9		151	
12		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4130 2	4 9	N	4		155	
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3784 2	7 9	N	6	13 1	148	

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	16505	PERF.15230	- 16342
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					90
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	N	2					91
09	3360 X	2831	-0-	-529	-0-	2831	2			N	-0-	69	1			22
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					22
11	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3523	2	1	9	N	1					23
12	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3717	2	2	9	N	2					25
01	4123 X	3133	-0-	-990	-0-	3125	2	8	9	N	7					32

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

08	2139 X	992	-0-	-1147	-0-	992	2			N	-0-					150
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					150
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					150
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					150
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					155
01	992 N	735	-0-	-257	-0-	718	2	17	9	N	15					170

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

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

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2995	2	15	9	N	14					27
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					27
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1					28
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	N	4					32
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					32
01	2697 N	2195	-0-	-502	-0-	2195	2			N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910																
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				114
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				114
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				114
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				114
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5				119
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	1	1		124

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13	1	1		107
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	543	2	26	9	N	24				131
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	531	2	17	9	N	15	2	1		144
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	509	2	23	9	N	21	91	1		74
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	153	2	10	9	N	9	1	1		82
01	558	N	295	-0-	-263	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1		82

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				202
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				202
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				202
11	1110	X	13	-0-	-1097	-0-			13	2	N	-0-				202
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				202
*01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				202

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788																	
08	1426	N	885	-0-	-541	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			101
09	1410	N	945	-0-	-465	-0-	937	2	8	9	N	7					108
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1	1			107
11	870	N	361	-0-	-509	-0-	357	2	4	9	N	4	1	1			110
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	1	1			124
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11	2	1			133

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514																	
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					349
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					349
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					349
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					349
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					349
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					349

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404																	
08	2108	N	545	-0-	-1563	-0-	545	2			N	-0-					62
09	2280	N	1388	-0-	-892	-0-	1379	2	9	9	N	8					70
10	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	1326	2	9	9	N	8					78
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	N	13					91
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6					97
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					98

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684																	
08	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-	59	1			24
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					24
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24
11	3000	N	12059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					24
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	5959				N	-0-					24
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	2859				N	-0-					24

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942																	
08	1302	N	818	-0-	-484	-0-	806	2	12	9	N	11	1	1			171
09	1260	N	528	-0-	-732	-0-	505	2	23	9	N	21					192
10	1240	N	615	-0-	-625	-0-	595	2	20	9	N	18	1	1			209
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	571	2	20	9	N	18					227
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22					249
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	N	16	2	1			263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3	109	1	26
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			26
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			26
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			26
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			26
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5			31

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			164
09	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-			164
10	992 N	99	-0-	-893	-0-	99	2			N	-0-			164
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	445	2			N	-0-			164
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6			170
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			170

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859														
08	806 N	304	-0-	-502	-0-	300	2	4	9	N	4	1	1	167
09	750 N	19	-0-	-731	-0-	19	2			N	-0-			167
10	775 N	126	-0-	-649	-0-	125	2	1	9	N	1			168
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6	147	1	27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5			32

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																	
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6					65
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1					66
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2136	2	3	9	N	3					69
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					69
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5					74
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					74

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																	
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	N	54	188	1			88
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3470	2	63	9	N	57					145
10	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3440	2	63	9	N	57					202
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3572	2	85	9	N	77					279
12	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3173	2	29	9	N	26	192	1			113
01	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	1011	2	25	9	N	23					136

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																	
08	7843	X	6928	-0-	-915	-0-	6806	2	122	9	N	111	182	1			206
09	7590	X	5788	-0-	-1802	-0-	5691	2	97	9	N	88					294
10	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5273	2	109	9	N	99	188	1			205
11	7380	X	4921	-0-	-2459	-0-	4824	2	97	9	N	88					293
12	6913	X	5123	-0-	-1790	-0-	4943	2	180	9	N	164	175	1			282
01	6913	X	1631	-0-	-5282	-0-	1591	2	40	9	N	36	195	1			123

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400																	
08	6541	X	1697	-0-	-4844	-0-	1666	2	31	9	N	28					327
09	6330	X	5842	-0-	-488	-0-	5812	2	30	9	N	27					354
10	6541	X	4835	-0-	-1706	-0-	4756	2	79	9	N	72	188	1			238
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6127	2	111	9	N	101	185	1			154
12	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5471	2	102	9	N	93					247
01	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	5036	2	96	9	N	87	179	1			155

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494																	
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					139
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					139
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					139
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					139
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					139
*01	2170	X	589	-0-	-1581	-0-	589	2			N	-0-					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009													TOTAL DEPTH	16062	PERF.12628	- 15856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				126	
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-				126	
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				126	
11		1320 N	952	-0-	-368	-0-	952	2			N	-0-				126	
*12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2		11 9	N	10				136	
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2		30 9	N	27		7 1		156	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12682	- 15807	
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				225	
09		712 X	712	-0-	-0-	-0-	694	2		18 9	N	16				241	
10		763 X	763	-0-	-0-	-0-	748	2		15 9	N	14				255	
11		669 X	669	-0-	-0-	-0-	648	2		21 9	N	19				274	
12		856 X	856	-0-	-0-	-0-	832	2		24 9	N	22				296	
*01		787 X	787	-0-	-0-	-0-	743	2		44 9	N	40		197 1		139	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010													TOTAL DEPTH	16050	PERF.12697	- 15878	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
01		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				12	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010													TOTAL DEPTH	16000	PERF.12645	- 15876	
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				68	
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	862	2		4 9	N	4				72	
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2		2 9	N	2				74	
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				74	
*12		899 N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-				74	
*01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				74	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12634	- 15850	
08		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				169	
09		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				169	
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				169	
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	591	2		13 9	N	12		1 1		180	
12		734 X	734	-0-	-0-	-0-	723	2		11 9	N	10		1 1		189	
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	625	2		14 9	N	13		3 1		199	

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010													TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026	- 16227	
08		3751 X	3141	-0-	-610	-0-	3042	2		99 9	N	90				339	
09		3630 X	3207	-0-	-423	-0-	3130	2		77 9	N	70		191 1		218	
10		3751 X	3094	-0-	-657	-0-	2986	2		108 9	N	98				316	
11		3510 X	2864	-0-	-646	-0-	2781	2		83 9	N	75		192 1		199	
12		3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3002	2		123 9	N	112				311	
01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3636	2		88 9	N	80				391	

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010													TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514	
08		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-				134	
09		2730 N	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-				134	
10		2604 N	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-				134	
11		2310 N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-				134	
*12		2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2544	2			N	-0-				134	
*01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-				134	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010													TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010													TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450	
08	DLQ	G-10	2282	-0-	2282	7841	2282	2			Y	-0-					128
09	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	10070	2229	2			Y	-0-					128
10		12112 X	2042	-0-	-10070	-0-	2040	2	2	9	Y	2					130
11		2910 X	1917	-0-	-993	-0-	1911	2	6	9	Y	5					135
*12		2635 X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			Y	-0-					135
*01		2294 X	1787	-0-	-507	-0-	1787	2			Y	-0-					135

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511	
08		13516 X	11848	-0-	-1668	-0-	11804	2	44	9	N	40					148
09		12870 X	10696	-0-	-2174	-0-	10627	2	69	9	N	63					211
10		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12805	2	94	9	N	85	172	1			124
11		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12193	2	136	9	N	124					248
12		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12397	2	46	9	N	42	185	1			105
01		12896 X	11906	-0-	-990	-0-	11870	2	36	9	N	33					138

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486	
08		24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	24380	2	389	9	N	354	757	1			259
09		26516 X	26516	-0-	-0-	-0-	26063	2	453	9	N	412	193	1			478
10		27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	26576	2	499	9	N	454	369	1			563
11		27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	26767	2	519	9	N	472	575	1			460
*12		27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	27184	2	556	9	N	505	371	1			594
*01		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	25048	2	334	9	N	304	381	1			517

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08		11904 X	11380	-0-	-524	-0-	11174	2	206	9	N	187	179	1	301			
09		11220 X	10695	-0-	-525	-0-	10509	2	186	9	N	169	182	1	288			
10		11842 X	11357	-0-	-485	-0-	11200	2	157	9	N	143	190	1	241			
11		11460 X	11037	-0-	-423	-0-	10905	2	132	9	N	120	190	1	171			
12		11842 X	11221	-0-	-621	-0-	11087	2	134	9	N	122	168	1	125			
01		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11342	2	123	9	N	112			237			

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL	DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
08		527 N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-			157			
09		510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-			157			
10		403 N	12	-0-	-391	-0-	11	2	1	9	N	1			158			
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			158			
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	1			159			
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	52	1	1	210			

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL	DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5684	2	100	9	N	91			203			
09		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5611	2	157	9	N	143	169	1	177			
10		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5911	2	152	9	N	138	103	1	212			
11		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5651	2	149	9	N	135	187	1	160			
12		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5923	2	141	9	N	128			288			
01		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6062	2	143	9	N	130	183	1	235			

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			522			

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
08	DLQ	G-10	2331	-0-	2331	7106	2240	2	91	9	Y	83			261			
09	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	9361	2158	2	97	9	Y	88	179	1	170			
10		11588 X	2227	-0-	-9361	-0-	2117	2	110	9	Y	100			270			
11		2400 X	2061	-0-	-339	-0-	1965	2	96	9	Y	87	193	1	164			
12		2480 X	2124	-0-	-356	-0-	1995	2	129	9	Y	117			281			
01		2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1691	2	111	9	Y	101	191	1	191			

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
08		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2889	2	79	9	N	72	88	1	272			
09		3210 X	2929	-0-	-281	-0-	2835	2	94	9	N	85	182	1	175			
10		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3569	2	59	9	N	54			229			
11		2880 X	2777	-0-	-103	-0-	2701	2	76	9	N	69			298			
12		3038 X	2056	-0-	-982	-0-	1967	2	89	9	N	81	254	1	125			
01		3627 X	2032	-0-	-1595	-0-	1930	2	102	9	N	93			218			

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2347	2	51	9	N	46	188	1	150			
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2363	2	88	9	N	80			230			
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2419	2	109	9	N	99	189	1	140			
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2089	2	61	9	N	55			195			
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2462	2	86	9	N	78	187	1	86			
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2460	2	68	9	N	62			148			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		7440 X	4999	-0-	-2441	-0-	4880	2	119	9	N	108	92	1	102			
09		6000 X	5244	-0-	-756	-0-	5055	2	189	9	N	172	99	1	175			
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6542	2	198	9	N	180	179	1	176			
11		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8661	2	218	9	N	198	175	1	199			
12		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9818	2	257	9	N	234	310	1	123			
01		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6916	2	169	9	N	154	173	1	104			

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5965	2	130	9	N	118			340			
09		5940 X	5863	-0-	-77	-0-	5729	2	134	9	N	122	187	1	275			
10		6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5814	2	112	9	N	102	192	1	185			
11		6000 X	5735	-0-	-265	-0-	5611	2	124	9	N	113			298			
12		6200 X	5870	-0-	-330	-0-	5719	2	151	9	N	137	192	1	243			
01		6107 X	5253	-0-	-854	-0-	5130	2	123	9	N	112			355			

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4049	2	194	9	N	176	186	1	173			
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3565	2	176	9	N	160			333			
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3456	2	202	9	N	184	192	1	325			
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3460	2	191	9	N	174	192	1	307			
*12		3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2745	2	171	9	N	155	192	1	270			
01		3565 X	3079	-0-	-486	-0-	2918	2	161	9	N	146	208	1	208			

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
08		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	192	1	123			
09		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6634	2	125	9	N	114			237			
10		5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4801	2	89	9	N	81	156	1	162			
11		5790 X	4767	-0-	-1023	-0-	4645	2	122	9	N	111			273			
*12		6882 X	4410	-0-	-2472	-0-	4309	2	101	9	N	92	193	1	172			
01		6882 X	4832	-0-	-2050	-0-	4653	2	179	9	N	163	193	1	142			

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
08		6045 X	2635	-0-	-3410	-0-	2552	2	83	9	N	75	192	1	95			
09		5850 X	3898	-0-	-1952	-0-	3795	2	103	9	N	94			189			
10		5766 X	2680	-0-	-3086	-0-	2575	2	105	9	N	95			284			
11		4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3417	2	189	9	N	172	192	1	264			
*12		4030 X	3359	-0-	-671	-0-	3197	2	162	9	N	147	193	1	218			
01		4030 X	2272	-0-	-1758	-0-	2176	2	96	9	N	87			305			

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
08		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8525	2	145	9	N	132	379	1	146			
09		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7073	2	125	9	N	114			260			
10		7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5773	2	178	9	N	162	190	1	232			
11		8400 X	5018	-0-	-3382	-0-	4872	2	146	9	N	133	194	1	171			
*12		8680 X	4111	-0-	-4569	-0-	3907	2	204	9	N	185	194	1	162			
01		8680 X	2532	-0-	-6148	-0-	2383	2	149	9	N	135	193	1	104			

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
08		8308 X	8159	-0-	-149	-0-	8002	2	157	9	N	143			299			
09		8040 X	7110	-0-	-930	-0-	6992	2	118	9	N	107	159	1	247			
10		8308 X	7953	-0-	-355	-0-	7830	2	123	9	N	112	184	1	175			
11		8040 X	7725	-0-	-315	-0-	7593	2	132	9	N	120			295			
12		8215 X	8013	-0-	-202	-0-	7883	2	130	9	N	118	144	1	269			
01		8153 X	7951	-0-	-202	-0-	7856	2	95	9	N	86	187	1	168			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	-	17577
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6680 2	156 9	N	142	187	1		159				
09		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7186 2	165 9	N	150	73	1		236				
10		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7520 2	134 9	N	122	165	1		193				
11		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6612 2	139 9	N	126				319				
12		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6763 2	149 9	N	135	182	1		272				
01		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7052 2	150 9	N	136	182	1		226				

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	-	17523
08		6200 X	5835	-0-	-365	-0-	5693 2	142 9	N	129	188	1		186				
09		5970 X	5470	-0-	-500	-0-	5329 2	141 9	N	128	175	1		139				
10		6479 X	5706	-0-	-773	-0-	5554 2	152 9	N	138	183	1		94				
11		6270 X	5919	-0-	-351	-0-	5713 2	206 9	N	187	184	1		97				
12		6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5603 2	196 9	N	178				275				
01		5828 X	4937	-0-	-891	-0-	4793 2	144 9	N	131	180	1		226				

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL	DEPTH	13628	PERF.14209	-	17878
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37				
09	14B	DENY	181	-0-	181	181	181 2		Y	-0-				37				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37				
11		181 X	-0-	-0-	-181	-0-			Y	-0-				37				
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37				
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37				

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
08		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7913 2	101 9	N	92				202				
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7360 2	114 9	N	104	179	1		127				
10		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7687 2	119 9	N	108				235				
11		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7182 2	73 9	N	66	185	1		116				
12		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7638 2	91 9	N	83				199				
01		7409 X	3999	-0-	-3410	-0-	3953 2	46 9	N	42				241				

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
08		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5606 2	166 9	N	151	188	1		213				
09		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5311 2	228 9	N	207	178	1		242				
10		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5371 2	248 9	N	225	186	1		281				
11		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269 2	233 9	N	212	189	1		304				
*12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5296 2	259 9	N	235	371	1		168				
*01		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5180 2	179 9	N	163				331				

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
08	DLQ	G-10	5421	-0-	5421	16824	5308 2	113 9	Y	103				228				
09	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	21678	4767 2	87 9	Y	79	193	1		114				
10		25843 X	4165	-0-	-21678	-0-	4088 2	77 9	Y	70				184				
11		6360 X	4889	-0-	-1471	-0-	4787 2	102 9	Y	93				277				
*12		5425 X	4051	-0-	-1374	-0-	3964 2	87 9	Y	79	192	1		164				
01		5425 X	2471	-0-	-2954	-0-	2469 2	2 9	Y	2				166				

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14680	-	20052
08		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	14275 2		N	-0-				158				
09		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809 2		N	-0-				158				
10		14105 X	13591	-0-	-514	-0-	13591 2		N	-0-				158				
11		13650 X	13390	-0-	-260	-0-	13358 2	32 9	N	29				187				
*12		14105 X	13767	-0-	-338	-0-	13761 2	6 9	N	5				192				
01		14105 X	12853	-0-	-1252	-0-	12829 2	24 9	N	22	56	1		158				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		5890 X	5810	-0-	-80	-0-	5661 2	149 9	N	135	176	1		148		
09		5640 X	5549	-0-	-91	-0-	5392 2	157 9	N	143				291		
10		5828 X	5554	-0-	-274	-0-	5401 2	153 9	N	139	174	1		256		
11		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5589 2	144 9	N	131	184	1		203		
12		5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5428 2	151 9	N	137	185	1		155		
01		5797 X	5704	-0-	-93	-0-	5570 2	134 9	N	122				277		

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
08	DLQ	G-10	4195	-0-	4195	12447	4005 2	190 9	Y	173	189	1		255		
09	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	16316	3706 2	163 9	Y	148	190	1		213		
10		20190 X	3874	-0-	-16316	-0-	3706 2	168 9	Y	153	192	1		174		
11		4080 X	3761	-0-	-319	-0-	3579 2	182 9	Y	165	192	1		147		
12		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3639 2	180 9	Y	164				311		
01		4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3140 2	190 9	Y	173	193	1		291		

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4232 2	125 9	N	114	207	1		100		
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3543 2	69 9	N	63	10	1		153		
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-	N	18	36	1		135		
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-	-0-	N	69	6	1		198		
12		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3364 2	139 9	N	126	197	1		127		
*01		4371 X	3565	-0-	-806	-0-	3436 2	129 9	N	117	25	1		219		

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14463	-	18379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7658	2	18	9	N	16			171			
09		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5964	2	31	9	N	28			199			
10		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5788	2	64	9	N	58	167	1	90			
11		5400 X	4259	-0-	-1141	-0-	4207	2	52	9	N	47			137			
*12		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6484	2	43	9	N	39			176			
*01		5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4773	2	26	9	N	24	191	1	9			

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13285	-	17382
08		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	10942	2	276	9	N	251	394	1	366			
09		20078 X	20078	-0-	-0-	-0-	19706	2	372	9	N	338	200	1	504			
10		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6886	2	254	9	N	231	405	1	330			
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3662	2	175	9	N	159	196	1	293			
*12		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7168	2	383	9	N	348	194	1	447			
*01		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7300	2	406	9	N	369	404	1	412			

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12699	PERF.13430	-	17121
08		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	16257	2	241	9	N	219	208	1	259			
09		37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	37397	2	281	9	N	255	197	1	317			
10		22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	22303	2	311	9	N	283	413	1	187			
11		15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15327	2	272	9	N	247	10	1	424			
*12		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	17539	2	320	9	N	291	406	1	309			
*01		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17291	2	407	9	N	370	243	1	436			

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13060	-	17373
08		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8628	2	200	9	N	182	122	1	512			
09		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8124	2	160	9	N	145	189	1	468			
10		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9763	2	193	9	N	175	185	1	458			
11		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10642	2	198	9	N	180	304	1	334			
*12		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10512	2	210	9	N	191			525			
*01		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10899	2	202	9	N	184	192	1	517			

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10760	-	15101
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3700	2	198	9	N	180			412			
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2766	2	234	9	N	213	359	1	266			
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4083	2	224	9	N	204	177	1	293			
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3779	2	190	9	N	173			466			
*12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3253	2	194	9	N	176	361	1	281			
*01		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2334	2	133	9	N	121	179	1	223			

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13535	-	17668
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13014	PERF.13435	-	17729
08		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8053	2	33	9	N	30	10	1	337			
09		7290 X	7241	-0-	-49	-0-	7149	2	92	9	N	84	7	1	414			
10		9486 X	7384	-0-	-2102	-0-	7338	2	46	9	N	42	212	1	244			
11		9180 X	5668	-0-	-3512	-0-	5637	2	31	9	N	28	5	1	267			
12		9486 X	5513	-0-	-3973	-0-	5473	2	40	9	N	36	4	1	299			
*01		8091 X	7808	-0-	-283	-0-	7668	2	140	9	N	127	27	1	399			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	-0-	8671	2	75	9	325
09		16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	-0-	16234	2	87	9	393
10		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	-0-	7899	2	76	9	51
11		16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	-0-	16750	2	80	9	118
*12		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2	68	9	173
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	2	97	9	230

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578												
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	94	9	181
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2	124	9	107
10		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2	129	9	224
11		2880 X	2787	-0-	-93	-0-	-0-	2660	2	127	9	160
12		2976 X	2802	-0-	-174	-0-	-0-	2663	2	139	9	105
01		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	-0-	2617	2	122	9	216

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406												
08		4371 X	4263	-0-	-108	-0-	-0-	4096	2	167	9	96
09		4230 X	4014	-0-	-216	-0-	-0-	3848	2	166	9	247
10		4309 X	4213	-0-	-96	-0-	-0-	4063	2	150	9	194
11		4140 X	4076	-0-	-64	-0-	-0-	3908	2	168	9	147
12		4278 X	4043	-0-	-235	-0-	-0-	3919	2	124	9	260
01		4278 X	4008	-0-	-270	-0-	-0-	3866	2	142	9	205

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569												
08		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	-0-	18475	2	327	9	292
09		35040 X	35040	-0-	-0-	-0-	-0-	34697	2	343	9	385
10		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	-0-	8634	2	315	9	211
11		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	-0-	11715	2	311	9	281
*12		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	-0-	14381	2	315	9	356
*01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	5703	2	301	9	364

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 21SL RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8092	2	136	9	N	124	194	1	364					
09		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6632	2	149	9	N	135	179	1	320					
10		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7092	2	163	9	N	148	184	1	284					
11		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7959	2	231	9	N	210	190	1	304					
*12		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9362	2	255	9	N	232	182	1	354					
*01		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5919	2	211	9	N	192			546					

DAVIS 3													WELL #: 8H RRCID -> 267909		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13497 - 17768	
08		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6150	2	103	9	N	94	186	1	421					
09		6030 X	5483	-0-	-547	-0-	5349	2	134	9	N	122	185	1	358					
10		6231 X	3061	-0-	-3170	-0-	2930	2	131	9	N	119	194	1	283					
11		6060 X	5659	-0-	-401	-0-	5506	2	153	9	N	139	193	1	229					
12		6262 X	4921	-0-	-1341	-0-	4744	2	177	9	N	161	192	1	198					
01		6262 X	3502	-0-	-2760	-0-	3362	2	140	9	N	127			325					

LEDBETTER 66 SL													WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

DOBSON RANCH 40													WELL #: 3H RRCID -> 268002		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13149 - 17245	
08		5642 X	846	-0-	-4796	-0-	846	2			N	-0-			129					
09		5460 X	233	-0-	-5227	-0-	233	2			N	-0-			129					
10		713 X	138	-0-	-575	-0-	131	2	7	9	N	6	1	1	134					
11		810 X	412	-0-	-398	-0-	360	2	52	9	N	47	3	1	178					
12		837 X	399	-0-	-438	-0-	266	2	133	9	N	121	4	1	295					
*01		837 X	653	-0-	-184	-0-	589	2	64	9	N	58	205	1	148					

LEDBETTER 66													WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
08		15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	15441	2	191	9	N	174	199	1	110					
09		14790 X	13377	-0-	-1413	-0-	13241	2	136	9	N	124			234					
10		15283 X	11038	-0-	-4245	-0-	10925	2	113	9	N	103	183	1	154					
11		14790 X	12031	-0-	-2759	-0-	11841	2	190	9	N	173			327					
12		15283 X	12665	-0-	-2618	-0-	12548	2	117	9	N	106	185	1	248					
01		15283 X	12650	-0-	-2633	-0-	12470	2	180	9	N	164	190	1	222					

MILLER SPINNEY 39													WELL #: 2H RRCID -> 268902		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13437 - 17601	
08		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8327	2	162	9	N	147	213	1	95					
09		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9157	2	158	9	N	144	16	1	223					
10		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8330	2	173	9	N	157	239	1	141					
11		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8178	2	168	9	N	153	59	1	235					
12		7905 X	6710	-0-	-1195	-0-	6583	2	127	9	N	115	194	1	156					
*01		7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7636	2	165	9	N	150	245	1	61					

BRITT 43 SL													WELL #: 6H RRCID -> 268904		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12557		PERF.12918 - 17746	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013												TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	-	17178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012												TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	-	16970	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012												TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	-	17489	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013												TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	-	17499	
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20				240	
09	3000	N	4223	-0-	1223	1223	4055	2	168	9	N	153	191	1		202	
10	3100	N	3088	-0-	-12	1211	2993	2	95	9	N	86				288	
11	2469	N	1258	-0-	-1211	-0-	1258	2			N	-0-				288	
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				288	
*01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				288	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012												TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	-	16849	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012												TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	-	17170	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	-		
08	10602	X	5603	-0-	-4999	-0-	5530	2	73	9	N	66	37	1		296	
09	12030	X	31	-0-	-11999	-0-	31	2			N	-0-	17	1		279	
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	14959	2	210	9	N	191	219	1		251	
11	12030	X	10089	-0-	-1941	-0-	9893	2	196	9	N	178	28	1		401	
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	8718	2	327	9	N	297	224	1		474	
01	12431	X	6649	-0-	-5782	-0-	6463	2	186	9	N	169	87	1		556	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
08		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10401 2	75 9	9	N	68	19 1	238
09		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	18481 2	123 9	9	N	112	11 1	339
10		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7827 2	81 9	9	N	74	205 1	208
11		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9579 2	112 9	9	N	102	9 1	301
12		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8201 2	157 9	9	N	143	13 1	431
*01		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7692 2	219 9	9	N	199	285 1	345

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6066 2	97 9	9	N	88	40 1	479
09		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	16920 2	202 9	9	N	184	403 1	260
10		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8594 2	188 9	9	N	171	77 1	354
11		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8432 2	218 9	9	N	198	214 1	338
12		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8486 2	161 9	9	N	146	22 1	462
01		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5150 2	255 9	9	N	232	260 1	434

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404													
08		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4400 2	26 9	9	N	24	62 1	143
09		4020 X	3846	-0-	-174	-0-	3837 2	9 9	9	N	8		151
10		4433 X	3226	-0-	-1207	-0-	3193 2	33 9	9	N	30		181
11		4290 X	2286	-0-	-2004	-0-	2274 2	12 9	9	N	11		192
12		4433 X	1317	-0-	-3116	-0-	1311 2	6 9	9	N	5		197
01		4433 X	351	-0-	-4082	-0-	347 2	4 9	9	N	4		201

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529													
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469													
08		7161 X	5403	-0-	-1758	-0-	5302 2	101 9	9	N	92		210
09		6300 X	5751	-0-	-549	-0-	5661 2	90 9	9	N	82		292
10		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7190 2	140 9	9	N	127	183 1	236
11		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6159 2	139 9	9	N	126		362
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5887 2	94 9	9	N	85	254 1	193
01		7316 X	6297	-0-	-1019	-0-	6201 2	96 9	9	N	87		280

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		6789 X	6766	-0-	-23	-0-	6615	2	151	9	N	137	198	1			169	
09		7080 X	5136	-0-	-1944	-0-	4991	2	145	9	N	132	189	1			112	
10		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7266	2	139	9	N	126					238	
11		7080 X	6630	-0-	-450	-0-	6484	2	146	9	N	133	187	1			184	
12		7068 X	6762	-0-	-306	-0-	6618	2	144	9	N	131					315	
01		7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7236	2	162	9	N	147	192	1			270	

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
08		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13995	2	32	9	N	29					232	
09		13140 X	11758	-0-	-1382	-0-	11758	2			N	-0-					232	
10		13113 X	12670	-0-	-443	-0-	12668	2	2	9	N	2					234	
11		13560 X	11760	-0-	-1800	-0-	11607	2	153	9	N	139					373	
12		14012 X	12317	-0-	-1695	-0-	12143	2	174	9	N	158	188	1			343	
01		14012 X	10962	-0-	-3050	-0-	10827	2	135	9	N	123	193	1			273	

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
08		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13556	2	152	9	N	138	174	1			173	
09		12780 X	12226	-0-	-554	-0-	12082	2	144	9	N	131	181	1			123	
10		13206 X	8824	-0-	-4382	-0-	8686	2	138	9	N	125					248	
11		13260 X	11028	-0-	-2232	-0-	10887	2	141	9	N	128	180	1			196	
12		13702 X	9685	-0-	-4017	-0-	9551	2	134	9	N	122	185	1			133	
01		13702 X	10638	-0-	-3064	-0-	10510	2	128	9	N	116					249	

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13270	-	18152
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4235	2	100	9	N	91	191	1			337	
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3844	2	75	9	N	68					405	
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	93	189	1			309	
11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3972	2	86	9	N	78					387	
12		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4329	2	106	9	N	96	70	1			413	
*01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3680	2	111	9	N	101	175	1			339	

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13976	-	18828
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13357	-	18225
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL	DEPTH	13312	PERF.13721	-	13991
08		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14311	2	263	9	N	239	418	1			477	
09		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25562	2	285	9	N	259	340	1			396	
10		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13662	2	253	9	N	230	451	1			175	
11		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12670	2	243	9	N	221	21	1			375	
*12		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13158	2	251	9	N	228	20	1			583	
*01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15390	2	253	9	N	230	467	1			346	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
ATHERTON 69													WELL #: 32H		RRCID -> 274426		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13619 - 18517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6010	2	124	9	N	113	187	1	134							
09		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5870	2	133	9	N	121			255							
10		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6186	2	128	9	N	116	194	1	177							
11		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6030	2	119	9	N	108	199	1	86							
12		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6375	2	128	9	N	116			202							
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5957	2	147	9	N	134	186	1	150							

ATHERTON 69													WELL #: 31H		RRCID -> 274428		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 12875		PERF.13420 - 18295	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120							
10		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			120							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120							

DAVIS 64													WELL #: 12SL		RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4685	2	18	9	N	16			186							
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4957	2	61	9	N	55			241							
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4769	2	99	9	N	90			331							
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4254	2	198	9	N	180	358	1	153							
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3545	2	68	9	N	62			215							
*01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4066	2	39	9	N	35			250							

DAVIS 64 SL													WELL #: 15H		RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

STILES RANCH 23													WELL #: 20H		RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
08		6603 X	6133	-0-	-470	-0-	6009	2	124	9	N	113			410							
09		6420 X	5336	-0-	-1084	-0-	5203	2	133	9	N	121	182	1	349							
10		6634 X	4522	-0-	-2112	-0-	4401	2	121	9	N	110	188	1	271							
11		6420 X	5683	-0-	-737	-0-	5548	2	135	9	N	123	200	1	194							
12		6293 X	5290	-0-	-1003	-0-	5139	2	151	9	N	137			331							
01		6138 X	5392	-0-	-746	-0-	5291	2	101	9	N	92	179	1	244							

DAVIS 65 SL													WELL #: 30H		RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

DAVIS 65 SL													WELL #: 28H		RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	25652	2	523	9	N	475	524	1	418					
09		25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	24852	2	573	9	N	521	187	1	752					
10		24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	24136	2	475	9	N	432	565	1	619					
11		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27060	2	532	9	N	484	197	1	906					
12		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	26667	2	606	9	N	551	840	1	617					
*01		25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	24960	2	553	9	N	503	549	1	571					

DAVIS 64													WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
08		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9506	2	156	9	N	142	173	1	57					
09		7260 X	6535	-0-	-725	-0-	6432	2	103	9	N	94			151					
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6904	2	90	9	N	82			233					
11		7890 X	6751	-0-	-1139	-0-	6630	2	121	9	N	110	189	1	154					
12		8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	6825	2	103	9	N	94			248					
01		8153 X	3736	-0-	-4417	-0-	3697	2	39	9	N	35	191	1	92					

DAVIS 64													WELL #: 17H RRCID -> 275160		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13514 - 18230	
08		3472 X	1586	-0-	-1886	-0-	1573	2	13	9	N	12			180					
09		2670 X	2154	-0-	-516	-0-	2150	2	4	9	N	4	112	1	72					
10		2542 X	2483	-0-	-59	-0-	2460	2	23	9	N	21			93					
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26			119					
12		2232 X	2104	-0-	-128	-0-	2081	2	23	9	N	21			140					
01		2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2146	2	31	9	N	28			168					

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H RRCID -> 275322		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13120 - 17686	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

STILES RANCH 23													WELL #: 15H RRCID -> 275335		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12905 - 17128	
08		2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	1657	2	17	9	N	15			118					
09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4936	2	136	9	N	124			242					
10		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	6972	2	155	9	N	141	191	1	192					
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6333	2	158	9	N	144			336					
12		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5836	2	156	9	N	142	185	1	293					
01		7130 X	6455	-0-	-675	-0-	6328	2	127	9	N	115	191	1	217					

ARMSTRONG													WELL #: 2006H RRCID -> 275384		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13449 - 18412	
08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5026	2	50	9	N	45			218					
09		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11951	2	52	9	N	47			265					
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6375	2	50	9	N	45			310					
11		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6772	2	100	9	N	91	190	1	211					
12		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7169	2	144	9	N	131	175	1	167					
01		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6194	2	25	9	N	23			190					

BRYANT 21													WELL #: 19H RRCID -> 275388		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 12792		PERF.13021 - 17333	
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1453	2	32	9	N	29			218					
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1534	2	30	9	N	27			245					
10		1674 N	1110	-0-	-564	-0-	1100	2	10	9	N	9	188	1	66					
11		1440 N	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-			66					
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			66					
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			66					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																	
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3769	2	73	9	N	66					201
09	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	3661	2	85	9	N	77					278
10	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	3196	2	67	9	N	61	193	1			146
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3899	2	121	9	N	110					256
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3876	2	95	9	N	86	194	1			148
01	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3521	2	18	9	N	16					164

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
08	7843	X	6353	-0-	-1490	-0-	6275	2	78	9	N	71	179	1			97
09	7590	X	5748	-0-	-1842	-0-	5637	2	111	9	N	101					198
10	7843	X	6183	-0-	-1660	-0-	6065	2	118	9	N	107	190	1			115
11	7320	X	6147	-0-	-1173	-0-	6029	2	118	9	N	107					222
12	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6067	2	125	9	N	114	187	1			149
01	6355	X	2128	-0-	-4227	-0-	2096	2	32	9	N	29					178

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																	
08	10757	X	9881	-0-	-876	-0-	9881	2			N	-0-					156
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15028	2	48	9	N	44					200
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11477	2	10	9	N	9					209
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59					268
12	14229	X	9821	-0-	-4408	-0-	9764	2	57	9	N	52	192	1			128
01	14229	X	10372	-0-	-3857	-0-	10225	2	147	9	N	134					262

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	8130	2	88	9	N	80					289
09	7980	X	7731	-0-	-249	-0-	7667	2	64	9	N	58	194	1			153
10	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7691	2	50	9	N	45					198
11	7950	X	7559	-0-	-391	-0-	7544	2	15	9	N	14					212
12	8215	X	6615	-0-	-1600	-0-	6543	2	72	9	N	65					277
01	8215	X	6759	-0-	-1456	-0-	6681	2	78	9	N	71	185	1			163

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																	
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5625	2	131	9	N	119					279
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5239	2	127	9	N	115					394
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5677	2	144	9	N	131	391	1			134
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5454	2	102	9	N	93					227
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85					312
01	5704	X	4565	-0-	-1139	-0-	4468	2	97	9	N	88	185	1			215

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014												TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013												TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998		
08	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	26065	2	293	9	N	266	209	1			407
09	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	48944	2	304	9	N	276	215	1			468
10	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32297	2	331	9	N	301	260	1			509
11	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27334	2	426	9	N	387	215	1			681
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24278	2	317	9	N	288	587	1			382
*01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	8665	2	472	9	N	429	282	1			529

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014												TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707		
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363		
08	17391	X	16817	-0-	-574	-0-	16561	2	256	9	N	233	185	1			199
09	16830	X	15880	-0-	-950	-0-	15624	2	256	9	N	233	202	1			230
10	17391	X	15661	-0-	-1730	-0-	15407	2	254	9	N	231	199	1			262
11	16440	X	15869	-0-	-571	-0-	15625	2	244	9	N	222	382	1			102
12	16926	X	16353	-0-	-573	-0-	16082	2	271	9	N	246	187	1			161
01	16802	X	16154	-0-	-648	-0-	15842	2	312	9	N	284	189	1			256

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014												TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799		
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3351	2	50	9	N	45					239
09	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2852	2	44	9	N	40	188	1			91
10	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2449	2	20	9	N	18					109
11	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2951	2	40	9	N	36					145
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3558	2	48	9	N	44	103	1			86
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3286	2	63	9	N	57					143

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015												TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877		
08	7130	X	5818	-0-	-1312	-0-	5804	2	14	9	N	13					136
09	6720	X	5893	-0-	-827	-0-	5826	2	67	9	N	61	150	1			47
10	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5980	2	80	9	N	73					120
11	6420	X	5808	-0-	-612	-0-	5600	2	208	9	N	189	194	1			115
12	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5474	2	208	9	N	189	191	1			113
01	6076	X	4707	-0-	-1369	-0-	4527	2	180	9	N	164	191	1			86

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012												TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012													TOTAL DEPTH	430	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000	
08	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	5558	2	209	9	N	190	188	1		293	
09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5057	2	193	9	N	175	192	1		276	
10	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	5116	2	125	9	N	114	192	1		198	
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	4902	2	222	9	N	202				400	
12	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	4978	2	216	9	N	196	384	1		212	
01	5766	X	3644	-0-	-2122	-0-	3503	2	141	9	N	128				340	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705	
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	12919	2	212	9	N	193	188	1		104	
09	8130	X	8028	-0-	-102	-0-	7817	2	211	9	N	192	190	1		106	
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9620	2	193	9	N	175				281	
11	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13296	2	174	9	N	158	192	1		247	
12	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13690	2	208	9	N	189	187	1		249	
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10406	2	157	9	N	143	193	1		199	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 18199	
08	10447	X	7910	-0-	-2537	-0-	7859	2	51	9	N	46				267	
09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14595	2	103	9	N	94	223	1		138	
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11063	2	171	9	N	155				293	
11	10650	X	9817	-0-	-833	-0-	9687	2	130	9	N	118				411	
12	11005	X	9751	-0-	-1254	-0-	9635	2	116	9	N	105	193	1		323	
01	11005	X	9013	-0-	-1992	-0-	8857	2	156	9	N	142	193	1		272	

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH	13714	PERF.14240	- 19457	
08	18228	X	15706	-0-	-2522	-0-	15647	2	59	9	N	54	189	1		150	
09	17640	X	12950	-0-	-4690	-0-	12881	2	69	9	N	63				213	
10	17732	X	14255	-0-	-3477	-0-	14214	2	41	9	N	37				250	
11	15480	X	13173	-0-	-2307	-0-	13019	2	154	9	N	140	193	1		197	
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16331	2	323	9	N	294	193	1		298	
01	15717	X	14434	-0-	-1283	-0-	14227	2	207	9	N	188	389	1		97	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	-	17588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		15376 X	13872	-0-	-1504	-0-	13738	2	134	9	N	122	165	1	177			
09		14880 X	13652	-0-	-1228	-0-	13535	2	117	9	N	106	184	1	99			
10		15376 X	13718	-0-	-1658	-0-	13553	2	165	9	N	150			249			
11		14400 X	13074	-0-	-1326	-0-	12921	2	153	9	N	139	192	1	196			
12		14508 X	13305	-0-	-1203	-0-	13147	2	158	9	N	144	192	1	148			
01		14105 X	13429	-0-	-676	-0-	13289	2	140	9	N	127			275			

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	-	17347
08		16492 X	14429	-0-	-2063	-0-	14258	2	171	9	N	155			441			
09		15960 X	13702	-0-	-2258	-0-	13545	2	157	9	N	143	378	1	206			
10		16492 X	13742	-0-	-2750	-0-	13567	2	175	9	N	159			365			
11		14730 X	13261	-0-	-1469	-0-	13077	2	184	9	N	167	187	1	345			
12		15221 X	13491	-0-	-1730	-0-	13302	2	189	9	N	172	180	1	337			
01		14415 X	12877	-0-	-1538	-0-	12714	2	163	9	N	148			485			

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	-	17706
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40			

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13175	-	20091
08		24180 X	21722	-0-	-2458	-0-	21388	2	334	9	N	304	369	1	187			
09		22980 X	20103	-0-	-2877	-0-	19770	2	333	9	N	303	186	1	304			
10		22537 X	20677	-0-	-1860	-0-	20319	2	358	9	N	325	392	1	237			
11		21450 X	19478	-0-	-1972	-0-	19135	2	343	9	N	312	382	1	167			
12		22165 X	19372	-0-	-2793	-0-	19020	2	352	9	N	320	182	1	305			
01		21731 X	18566	-0-	-3165	-0-	18194	2	372	9	N	338	364	1	279			

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13215	-	20621
08		24459 X	1444	-0-	-23015	-0-	1442	2	2	9	N	2			90			
09		22530 X	1503	-0-	-21027	-0-	1500	2	3	9	N	3			93			
10		18414 X	11815	-0-	-6599	-0-	11664	2	151	9	N	137			230			
11		27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27054	2	352	9	N	320	189	1	361			
12		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	25516	2	350	9	N	318	385	1	294			
01		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23949	2	352	9	N	320	379	1	235			

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018													TOTAL	DEPTH	13061	PERF.14050	-	18376
08		12865 X	12077	-0-	-788	-0-	11923	2	154	9	N	140			255			
09		12180 X	11433	-0-	-747	-0-	11289	2	144	9	N	131	192	1	194			
10		12462 X	11689	-0-	-773	-0-	11538	2	151	9	N	137	243	1	88			
11		11940 X	11168	-0-	-772	-0-	11015	2	153	9	N	139			227			
12		12245 X	11415	-0-	-830	-0-	11263	2	152	9	N	138	192	1	173			
01		12090 X	10056	-0-	-2034	-0-	9895	2	161	9	N	146			319			

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	-	17505
08		14322 X	12221	-0-	-2101	-0-	12048	2	173	9	N	157	185	1	98			
09		13230 X	11296	-0-	-1934	-0-	11113	2	183	9	N	166	188	1	76			
10		12803 X	12065	-0-	-738	-0-	11870	2	195	9	N	177			253			
11		12300 X	11414	-0-	-886	-0-	11230	2	184	9	N	167	193	1	227			
12		12431 X	11379	-0-	-1052	-0-	11190	2	189	9	N	172	171	1	228			
01		12214 X	10239	-0-	-1975	-0-	10139	2	100	9	N	91	187	1	132			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08	15469 X	13446	-0-	-2023	-0-	-	13223	2	223	9	N	203	189	1		230		
09	14730 X	12279	-0-	-2451	-0-	-	12072	2	207	9	N	188	184	1		234		
10	14942 X	13151	-0-	-1791	-0-	-	12895	2	256	9	N	233	188	1		279		
11	14040 X	12538	-0-	-1502	-0-	-	12303	2	235	9	N	214	195	1		298		
12	13950 X	12558	-0-	-1392	-0-	-	12314	2	244	9	N	222	387	1		133		
01	13454 X	11923	-0-	-1531	-0-	-	11717	2	206	9	N	187	182	1		138		

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				90		

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
08	22692 X	19776	-0-	-2916	-0-	-	19350	2	426	9	N	387	374	1		70		
09	20700 X	19390	-0-	-1310	-0-	-	18979	2	411	9	N	374	375	1		69		
10	21080 X	19769	-0-	-1311	-0-	-	19348	2	421	9	N	383	385	1		67		
11	19950 X	18644	-0-	-1306	-0-	-	18261	2	383	9	N	348	193	1		222		
12	20150 X	19145	-0-	-1005	-0-	-	18762	2	383	9	N	348	387	1		183		
01	20026 X	15895	-0-	-4131	-0-	-	15618	2	277	9	N	252	193	1		242		

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13207	-	17492
08	12958 X	11298	-0-	-1660	-0-	-	11085	2	213	9	N	194	193	1		245		
09	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	-	27369	2	221	9	N	201	192	1		254		
10	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	-	13360	2	231	9	N	210	385	1		79		
11	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	-	12107	2	216	9	N	196				275		
12	12958 X	12535	-0-	-423	-0-	-	12287	2	248	9	N	225	193	1		307		
01	12958 X	11337	-0-	-1621	-0-	-	10993	2	344	9	N	313	193	1		427		

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017													TOTAL	DEPTH	12541	PERF.12960	-	17473
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-	3262	2	185	9	N	168	189	1		67		
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-	2348	2	178	9	N	162	189	1		40		
10	3224 X	2495	-0-	-729	-0-	-	2344	2	151	9	N	137				177		
11	3330 X	2377	-0-	-953	-0-	-	2253	2	124	9	N	113	191	1		99		
12	3441 X	2123	-0-	-1318	-0-	-	2058	2	65	9	N	59				158		
01	3441 X	1334	-0-	-2107	-0-	-	1293	2	41	9	N	37	177	1		18		

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL	DEPTH	12606	PERF.13040	-	18487
08	9920 X	815	-0-	-9105	-0-	-	565	2	250	9	N	227	379	1		183		
09	9600 X	2833	-0-	-6767	-0-	-	2471	2	362	9	N	329	381	1		131		
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-	4584	2	557	9	N	506	384	1		253		
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-	3242	2	396	9	N	360	384	1		229		
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-	3863	2	452	9	N	411	373	1		267		
01	5146 X	4819	-0-	-327	-0-	-	4453	2	366	9	N	333	370	1		230		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC 101619
 DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

08	4309 X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3993	-0-	-117	-0-	14	1	3979	2	Y	-0-					-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3848	-0-	-82	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*01	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	2	1	3485	2	Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2917	-0-	-53	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2524	2	7	9	N	6					6

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
STILES 4		WELL #:		1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES SERVICES LLC				821799											
CHAMP DAVIS		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DAVIS, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689				
08	11687 X	8960	-0-	-2727	-0-	8958	2	2	9	N	2				74
09	9780 X	9334	-0-	-446	-0-	9334	2			N	-0-				74
10	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9561	2	9	9	N	8				82
11	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12077	2	26	9	N	24				106
12	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16				122
01	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	11049	2	11	9	N	10				132

BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820		
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		54	
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		54	
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		54	
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		54	
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		54	
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		54	

MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043											
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800		
08	6634		5705	-0-	-929	-0-	550	1	5155	2	N	-0-	307
09	6420		5486	-0-	-934	-0-	576	1	4910	2	N	-0-	307
10	6045	#	5453	-0-	-592	-0-	595	1	4858	2	N	-0-	307
11	5940	#	5404	-0-	-536	-0-	520	1	4884	2	N	-0-	307
12	6045	#	5607	-0-	-438	-0-	594	1	5013	2	N	-0-	124
01	5704	#	5046	-0-	-658	-0-	357	1	4689	2	N	-0-	124

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948		
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-	-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-	-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-	-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-	-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
BATON OIL & GAS, LLC		056384											
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523		
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		//CONT.//		86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384							
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3306 - 3462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)				86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
HABANERO		WELL #:		1027	RRCID ->	229371	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	1741 PERF. 1690 - 1701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744 PERF. 1700 - 1744	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #:		1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705 PERF. 1666 - 1705	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720 PERF. 1672 - 1720	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741 PERF. 1676 - 1741	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EQV OPERATING LLC		101634												
INGLE		WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9297 - 9305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STEWART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 087885		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9154 - 9162				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
STUART RANCH -B-		WELL #: 8		RRCID -> 092068		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9114 - 9147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		040205												
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8924 - 8929				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STUART RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7881 - 7892				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER (LOWER MORROW)		//CONT.//		88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676									
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7906 - 7920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)				88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
WILMETH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	4286 - 6310	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
FLOWERS, B. H.				056384									
		WELL #:		1	RRCID ->	205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7908 - 7924	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1653 2	4 9	N	4			176
09	1560 N	1445	-0-	-115	B	-0-	1435 2	10 9	N	9			185
10	1612 N	1530	-0-	-82	B	-0-	1528 2	2 9	N	2			187
11	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1773 2	13 9	N	12	164 1		35
12	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1982 2	6 9	N	5			40
01	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1779 2	2 9	N	2			42
SINGER STRIP				085851	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
		WELL #:		1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8050 - 8148	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
TEXAS HUGOTON				89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
SHEFFY		WELL #:		1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF.	2713 - 2753	
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHIPPERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
HART, H. B.		WELL #:		1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1750	-0-	-17	B	-0-	1750	3	N	-0-		-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1326	-0-	-379	B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070
08	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	B	-0-	995	3	N	-0-		-0-
11	840 N	342	-0-	-498	B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127
08	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	364	-0-	-806	B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	153	-0-	-932	B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042
08	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
10	775 N	725	-0-	-50	B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
11	780 N	674	-0-	-106	B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1522	-0-	-28	B	-0-	1522	3	N	-0-	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3	N	-0-	-0-
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
08	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	993	-0-	-27	B	-0-	993	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
08	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3	N	-0-	-0-
10	1426 N	856	-0-	-570	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	257	-0-	-913	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
12	992 N	266	-0-	-726	B	-0-	266	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
08	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3	N	-0-	-0-
10	837 N	804	-0-	-33	B	-0-	804	3	N	-0-	-0-
11	810 N	428	-0-	-382	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
12	806 N	127	-0-	-679	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2968 - 3146
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	303	-0-	-906	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
11	600 N	92	-0-	-508	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146
08	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-	-0-
10	558 N	492	-0-	-66	B	-0-	492	3	N	-0-	-0-
11	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-			883 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	846 N	846	-0-	-0- B	-0-			846 3		N	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-			901 3		N	-0-	-0-
11	840 N	837	-0-	-3 B	-0-			837 3		N	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
08	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-			1240 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-			1166 3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-			1189 3		N	-0-	-0-
11	1200 N	1179	-0-	-21 B	-0-			1179 3		N	-0-	-0-
12	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-			1179 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-			1688 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-			1457 3		N	-0-	-0-
10	1674 N	1517	-0-	-157 B	-0-			1517 3		N	-0-	-0-
11	1620 N	1346	-0-	-274 B	-0-			1346 3		N	-0-	-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-			2469 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
08	3100 N	2195	-0-	-905 B	92			2195 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 92											
09	2154 N	2062	-0-	-92 B	-0-			2062 3		N	-0-	-0-
10	2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-			2272 3		N	-0-	-0-
11	2130 N	713	-0-	-1417 B	-0-			713 3		N	-0-	-0-
12	2139 N	314	-0-	-1825 B	-0-			314 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-			1637 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-			1580 3		N	-0-	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-			1693 3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1553	-0-	-37 B	-0-			1553 3		N	-0-	-0-
12	1643 N	321	-0-	-1322 B	-0-			321 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179										
WITTER		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 - 2995
08	1550 N	84	-0-	-1466 B	-0-			84 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1202	-0-	-478 B	-0-			1202 2		N	-0-	-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-			1869 2		N	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-			1229 2		N	-0-	-0-
12	1240 N	349	-0-	-891 B	-0-			349 2		N	-0-	-0-
01	1860 N	45	-0-	-1815 B	-0-			45 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		//CONT.//	100179								
PROP		WELL #:	1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	524	-0-	-76	B	-0-	524	2	N	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	N	-0-	-0-
11	660 N	603	-0-	-57	B	-0-	603	2	N	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-

GREEN, WES		WELL #:	1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990	
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	257	-0-	-43	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
11	270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
12	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
01	310 N	199	-0-	-111	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-

MANN		WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950	
08	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-
01	279 N	69	-0-	-210	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-

JIAHE ENERGY, LLC		100279									
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 180										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180			N	NO RPT	-0-

NATHAN		WELL #:	1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 172										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172			N	NO RPT	-0-

BLACK RESOURCES		100503									
BIVINS		WELL #:	1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078	
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042						
STRATFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2850	- 2860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540						
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6508						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT

W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

DACO, INC.				196940						
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000	
08	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	810 N	654	-0-	-156	B	-0-	654	2	N	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2	N	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1200 N	1049	-0-	-151	B	-0-	1049	2	N	-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	N	-0-
11	1170 N	896	-0-	-274	B	-0-	896	2	N	-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	B	-0-	842	2	N	-0-
01	1302 N	1042	-0-	-260	B	-0-	787	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	838	-0-	-242 B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
12	992 N	681	-0-	-311 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	820	-0-	-389 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	935	2		N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	710	-0-	-100 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
11	780 N	610	-0-	-170 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	581	-0-	-439 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
11		840 N	756	-0-	-84 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
01		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	40	-0-	-140 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10		186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01		93 N	1	-0-	-92 B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164		
08		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10		837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
11		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
12		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
01		806 N	794	-0-	-12 B	-0-	749 2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489			RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820		
FUENTES		WELL #:		1104									
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925			RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914		
RACHEL		WELL #:		1									
08		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1354	-0-	-266 B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	880	-0-	-620 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
01		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295		
08		2046 N	2140	-0-	94 B	-7445	2140 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7445									
09		1440 N	1952	-0-	512 B	-6933	1952 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1960	-0-	-55 B	-6933	1960 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1844	-0-	-226 B	-6933	1844 2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1837	-0-	-178 B	-6933	1837 2		N	-0-			-0-
01		1953 N	1427	-0-	-526 B	-6933	1427 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-		2903						
08		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	2		N	-0-					-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-					-0-
11		510 N	293	-0-	-217 B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-					-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 293154	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 3088	-		3355						
08		2232 N	2234	-0-	2 B	-5053	2234	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1998	CANCELLED UNDERAGE ->	-3055										
09		2340 N	2121	-0-	-219 B	-1998	2121	2		N	-0-					-0-
10		2294 N	2126	-0-	-168 B	-1998	2126	2		N	-0-					-0-
11		2160 N	2006	-0-	-154 B	-1998	2006	2		N	-0-					-0-
12		2201 N	2002	-0-	-199 B	-1998	2002	2		N	-0-					-0-
01		2139 N	1889	-0-	-250 B	-1998	1889	2		N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-		2950						
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		450 N	378	-0-	-72 B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3		N	-0-					-0-
11		450 N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3		N	-0-					-0-
12		403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
01		465 N	39	-0-	-426 B	-0-	39	3		N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 027270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3116	-		3290						
08		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2		N	-0-					-0-
10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-					-0-
11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-					-0-
12		992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2		N	-0-					-0-
01		992 N	906	-0-	-86 B	-0-	906	2		N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 195523	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3140	-		3250						
08		1178 N	1016	-0-	-162 B	-0-	100	1	916	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1110 N	562	-0-	-548 B	-0-	51	1	511	3	N	-0-				-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	102	1	1029	3	N	-0-				-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	105	1	1058	3	N	-0-				-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	106	1	1077	3	N	-0-				-0-
01		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	108	1	1092	3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
LACY, MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2914 N	2369	-0-	-545 B	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3270 N	3220	-0-	-50 B	-0-	3220 2	N	-0-		-0-
10	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 2	N	-0-		-0-
11	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
12	3317 N	3293	-0-	-24 B	-0-	3293 2	N	-0-		-0-
01	3317 N	3266	-0-	-51 B	-0-	3266 2	N	-0-		-0-

LACY, MEEK B				WELL #: 2	RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JOINER				WELL #: 1	RRCID -> 027829	COMPL. DATE 08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WELLS, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028014	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-		-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 028188	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	423	-0-	-267 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
01	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-

HARGIS, F. D.				WELL #: 1	RRCID -> 028190	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 -	3292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	2			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	2194	-0-	-116	B	-0-	2194	2			Y	-0-
10	2418 N	2404	-0-	-14	B	-0-	2404	2			Y	-0-
11	2340 N	1647	-0-	-693	B	-0-	1647	2			Y	-0-
12	2263 N	2224	-0-	-39	B	-0-	2224	2			Y	-0-
01	2418 N	1048	-0-	-1370	B	-0-	1048	2			Y	-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782												
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	112	-0-	-128	B	-0-	112	2			N	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-
01	248 N	151	-0-	-97	B	-0-	151	2			N	-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898												
08	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1555	-0-	-35	B	-0-	1555	2			N	-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8	B	-0-	1635	2			N	-0-
11	1590 N	1161	-0-	-429	B	-0-	1161	2			N	-0-
12	1612 N	1514	-0-	-98	B	-0-	1514	2			N	-0-
01	1643 N	713	-0-	-930	B	-0-	713	2			N	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918												
08	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	268	-0-	-272	B	-0-	268	2			N	-0-
10	713 N	479	-0-	-234	B	-0-	479	2			N	-0-
11	750 N	467	-0-	-283	B	-0-	467	2			N	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2			N	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953								
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2604 N	2554	-0-	-50	B	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2520 N	2325	-0-	-195	B	-0-	2325	3	N	-0-		-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633	3	N	-0-		-0-
11	2460 N	2301	-0-	-159	B	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-0-			N	-0-		-0-
01	2635 N	1	-0-	-2634	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	992 N	917	-0-	-75	B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	922	-0-	-38	B	-0-	922	3	N	-0-		-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3	N	-0-		-0-
12	961 N	853	-0-	-108	B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	895	-0-	-159	B	-0-	895	3	N	-0-		-0-

LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1333 N	1214	-0-	-119	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	1188	-0-	-72	B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65	B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1101	-0-	-139	B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1099	-0-	-172	B	-0-	1099	3	N	-0-		-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1147 N	1031	-0-	-116	B	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1110 N	989	-0-	-121	B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1006	-0-	-110	B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
11	990 N	945	-0-	-45	B	-0-	945	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	21	-0-	-1002	B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	992 N	1	-0-	-991	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513								
PRICE		1278		RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448	
08	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	320	-0-	-340 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
01	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012
08	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
11	750 N	532	-0-	-218 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
12	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
01	806 N	575	-0-	-231 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027484		COMPL. DATE 12/23/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	434 N	346	-0-	-88	B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	136	-0-	-254	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1050 N	395	-0-	-655	B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	785	-0-	-235	B	-0-	785	2	N	-0-		-0-
12	403 N	272	-0-	-131	B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-			N	-0-		-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974									
HART -A-		WELL #: 1		RRCID -> 083448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

MEGAN		WELL #: 1		RRCID -> 157433		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248			
08	2862 N	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	1860 N	628	-0-	-1232	B	-0-	628	3		N	-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3		N	-0-
11	3205 N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3		N	-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3		N	-0-
01	2914 N	719	-0-	-2195	B	-0-	719	3		N	-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #: 2082		RRCID -> 161577		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BERK		WELL #: 1		RRCID -> 181132		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936			
08	2285 N	1876	-0-	-409	B	-0-	1876	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	1830 N	970	-0-	-860	B	-0-	970	3		N	-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3		N	-0-
11	1830 N	1337	-0-	-493	B	-0-	1337	3		N	-0-
12	992 N	515	-0-	-477	B	-0-	515	3		N	-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	B	-0-				N	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 2		RRCID -> 181846		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS -33-		WELL #: 1		RRCID -> 181868		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072			
08	2356 N	2318	-0-	-38	B	-0-	2318	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	2280 N	1374	-0-	-906	B	-0-	1374	3		N	-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	3		N	-0-
11	2250 N	1757	-0-	-493	B	-0-	1757	3		N	-0-
12	1426 N	414	-0-	-1012	B	-0-	414	3		N	-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728	B	-0-				N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2781 N	2559	-0-	-222 B	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	2400 N	1224	-0-	-1176 B	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	1649	-0-	-841 B	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	803	-0-	-468 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
01	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-			-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988	
08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	1290 N	845	-0-	-445 B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1096	-0-	-194 B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
12	868 N	324	-0-	-544 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3047 - 3186	
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	330 N	22	-0-	-308 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
11	420 N	6	-0-	-414 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172	
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
11	630 N	432	-0-	-198 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
12	310 N	97	-0-	-213 B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	510 N	45	-0-	-465 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	1279	-0-	-395 B	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	485	-0-	-775 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	917	-0-	-313 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
12	496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032	
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	223	-0-	-137 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
11	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 0 - 3051	
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794	
08	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	519	-0-	-111 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
10	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
*01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302
08	1612 N	1604	-0-	-8	B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	904	-0-	-686	B	-0-	904	3	N	-0-		-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1163	-0-	-397	B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
12	930 N	451	-0-	-479	B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	B	-0-			N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		469866										
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC		486623										
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
11		1680 N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1719	-0-	-48 B	-0-	1719 2		N	-0-		-0-

ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 -	3170
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
11		570 N	136	-0-	-434 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-

BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1500 N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1152	-0-	-318 B	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218 2		N	-0-		-0-

LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1311	-0-	-279 B	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 -	3077
08		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
10		496 N	304	-0-	-192 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
11		450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
12		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
01		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415										
MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3260 - 3345		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	593 S	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	590 S	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
10	599 S	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
11	594 S	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
12	620 S	585	-0-	-35	B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
01	589 S	150	-0-	-439	B	-0-	150	2	N	-0-		-0-

BONNIE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 3036 - 3162		
08	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	855	-0-	-375	B	-0-	855	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2712 - 3104		
08	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1710 N	1470	-0-	-240	B	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1136	-0-	-1158	B	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1389	-0-	-621	B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2	N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #: 1R		RRCID -> 268694		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3074 - 3265		
08	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	B	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1020	-0-	-96	B	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	969	-0-	-116	B	-0-	969	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1R		RRCID -> 271457		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 3345		PERF. 2728 - 3335		
08	2684 N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1925 N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
10	2511 N	1488	-0-	-1023	B	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2112	-0-	-498	B	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1425	-0-	-63	B	-0-	1425	2	N	-0-		-0-

LILLIS, MICHAEL D.		500740		RRCID -> 112150		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 2828 - 3050		
PUGH		WELL #: 1344										
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
MAREXCO, INC.				525915							
COLLIER				WELL #: 1027	RRCID -> 166848	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772	-	2880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		3510 N	3178	-0-	-332 B	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
10		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 2	N	-0-		-0-
11		3480 N	3074	-0-	-406 B	-0-	3074 2	N	-0-		-0-
12		3286 N	2537	-0-	-749 B	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
01		3658 N	3418	-0-	-240 B	-0-	3418 2	N	-0-		-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.				WELL #: 1039	RRCID -> 168275	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2800	-	2922
08		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
ARCHER "F"				WELL #: 1	RRCID -> 166475	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858	-	2893
08		2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1851	-0-	-195 B	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
11		2070 N	1541	-0-	-529 B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1698	-0-	-162 B	-0-	1698 2	N	-0-		-0-

ARCHER "E"				WELL #: 1	RRCID -> 171910	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894	-	2988
08		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
10		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-		-0-
11		840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 2	N	-0-		-0-
12		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-		-0-
01		899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756 2	N	-0-		-0-

HENSON				WELL #: 1	RRCID -> 278265	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053	-	3057
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
NUSBAUM, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		837 N	828	-0-	-9 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
11		810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12		775 N	548	-0-	-227 B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
01		806 N	660	-0-	-146 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
08	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 027837			COMPL. DATE 11/25/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 027846			COMPL. DATE 09/28/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
10	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847			COMPL. DATE 11/16/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #:		620573	RRCID -> 150984			COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH	3530 PERF. 3130 - 3462
STEEL				2								
08	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3	N	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-	-0-	
11	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
*12	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID -> 162222			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH	3568 PERF. 3220 - 3376
08	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3	N	-0-	-0-	
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO DURO RESOURCES LLC		WELL #:		637389	RRCID -> 111022			COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2974 - 3211
PRONGER				1								
08	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
*01	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389								
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	527 N	4	-0-	-523	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20	B	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1646	-0-	-307	B	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1442	-0-	-387	B	-0-	1442	3	N	-0-		-0-

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2493 N	1996	-0-	-497	B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1980 N	1837	-0-	-143	B	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1963	-0-	-52	B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1603	-0-	-350	B	-0-	1603	3	N	-0-		-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1708 N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1710 N	1601	-0-	-109	B	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1556	-0-	-211	B	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1427	-0-	-216	B	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1150	-0-	-400	B	-0-	1150	3	N	-0-		-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1469	-0-	-61	B	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1502	-0-	-110	B	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1312	-0-	-207	B	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1226	-0-	-262	B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
01	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	1051	-0-	-29 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
10		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
11		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
12		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
01		527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
10		1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1353	-0-	-166 B	-0-	1353 3	N	-0-		-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1074	-0-	-197 B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		810 N	611	-0-	-199 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
10		806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
12		620 N	199	-0-	-421 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		3942 N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3930 N	3734	-0-	-196 B	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
10		3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 3	N	-0-		-0-
11		3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754 3	N	-0-		-0-
12		3872 N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872 3	N	-0-		-0-
01		3875 N	3313	-0-	-562 B	-0-	3313 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
10		310 N	98	-0-	-212 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2010 N	1851	-0-	-159 B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 3	N	-0-		-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3	N	-0-		-0-
01		1953 N	1621	-0-	-332 B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
01		992 N	907	-0-	-85 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1620 N	870	-0-	-750 B	-0-	870 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
12		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
01		1147 N	162	-0-	-985 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1771	-0-	-337 B	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	1734	-0-	-467 B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1633	-0-	-289 B	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1555	-0-	-150 B	-0-	1555 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3484 N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3390 N	2937	-0-	-453 B	-0-	2937 3	N	-0-			-0-
10		3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 3	N	-0-			-0-
11		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3	N	-0-			-0-
12		3038 N	1256	-0-	-1782 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
01		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-		N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1491	-0-	-189 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
11		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
12		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	1961	-0-	-229 B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
10		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3	N	-0-			-0-
11		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1809	-0-	-299 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2550 N	2307	-0-	-243 B	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3	N	-0-			-0-
11		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
12		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3	N	-0-			-0-
01		2449 N	2115	-0-	-334 B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1510	-0-	-230 B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3	N	-0-			-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	315	-0-	-1235 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	816	-0-	-1013 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 N	665	-0-	-235 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3	N	-0-			-0-
10	6200 N	6134	-0-	-66 B	-0-	6134	3	N	-0-			-0-
11	5822 N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3	N	-0-			-0-
12	6355 N	5903	-0-	-452 B	-0-	5903	3	N	-0-			-0-
01	6138 N	3985	-0-	-2153 B	-0-	3985	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251	
08	2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2160 N	1672	-0-	-488 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	269	-0-	-1467 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2880 N	2625	-0-	-255 B	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2645	-0-	-207 B	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2514	-0-	-214 B	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	1947	-0-	-688 B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	1484	-0-	-346 B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1227	-0-	-447 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2340 N	2243	-0-	-97	B	-0-	2243	3	N	-0-	-0-
10	2449 N	2367	-0-	-82	B	-0-	2367	3	N	-0-	-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3	N	-0-	-0-
12	2325 N	2227	-0-	-98	B	-0-	2227	3	N	-0-	-0-
01	2356 N	1833	-0-	-523	B	-0-	1833	3	N	-0-	-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1922 N	1564	-0-	-358	B	-0-	1564	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1347	-0-	-393	B	-0-	1347	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1478	-0-	-134	B	-0-	1478	3	N	-0-	-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-	-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	758	-0-	-730	B	-0-	758	3	N	-0-	-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1848 N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3	N	-0-	-0-
10	2170 N	2008	-0-	-162	B	-0-	2008	3	N	-0-	-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1920	-0-	-2	B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1892	-0-	-123	B	-0-	1892	3	N	-0-	-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	1788	-0-	-162	B	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1876	-0-	-15	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3	N	-0-	-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1612	-0-	-279	B	-0-	1612	3	N	-0-	-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	137	-0-	-223	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
10	248 N	142	-0-	-106	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12	155 N	33	-0-	-122	B	-0-	33	3	N	-0-	-0-
01	155 N	24	-0-	-131	B	-0-	24	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	142	-0-	-230 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-	

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942 3	N	-0-		-0-	
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-		-0-	
12	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1544	-0-	-409 B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1240 N	1031	-0-	-209 B	-0-	1031 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 N	797	-0-	-553 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1003	-0-	-144 B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-	
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-	
12	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-	
01	992 N	628	-0-	-364 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-	
12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
01	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2247	-0-	-853 B	2134	2247 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2134										
09	3000 N	2088	-0-	-912 B	1222	2088 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2214	-0-	-886 B	336	2214 3	N	-0-		-0-	
11	2467 N	2131	-0-	-336 B	-0-	2131 3	N	-0-		-0-	
12	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1979	-0-	-222 B	-0-	1979 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2880 N	2505	-0-	-375 B	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
10		2697 N	2637	-0-	-60 B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
11		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
12		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
01		2635 N	2354	-0-	-281 B	-0-	2354	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		900 N	772	-0-	-128 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
01		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1394	-0-	-1 B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
12		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1234	-0-	-161 B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1471	-0-	-149 B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
12		651 N	358	-0-	-293 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300	
08		2123 N	1188	-0-	-935 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1200 N	1102	-0-	-98 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	785	-0-	-393 B	-0-	785	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	474	-0-	-96 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	194	-0-	-302 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-	

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-		-0-	
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-	

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-	

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-		-0-	
10	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-	
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1230	-0-	-568 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-	

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	681	-0-	-189 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-	
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	288	-0-	-425 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-		-0-	

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
10	2015 N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802 3	N	-0-		-0-	
11	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-	
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1477	-0-	-321 B	-0-	1477 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1736 N	1713	-0-	-23 B	-10333	1713	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8602	CANCELLED UNDERAGE	->	-1731					
09		1830 N	1617	-0-	-213 B	-8602	1617	3	N	-0-		-0-
10		1674 N	1681	-0-	7 B	-8595	1681	3	N	-0-		-0-
11		0 N	1639	-0-	1639 B	-6956	1639	3	N	-0-		-0-
12		1674 N	1814	-0-	140 B	-6816	1814	3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1583	-0-	-91 B	-6816	1583	3	N	-0-		-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3	N	-0-		-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
12		2294 N	1647	-0-	-647 B	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
01		2139 N	1301	-0-	-838 B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-		-0-
10		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
11		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
12		2511 N	2176	-0-	-335 B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
01		2356 N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978	3	N	-0-		-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	628	-0-	-182 B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
10		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-		-0-
11		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-		-0-
12		651 N	110	-0-	-541 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	413	-0-	-487 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
11		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
12		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-		-0-
01		930 N	730	-0-	-200 B	-0-	730	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	600	-0-	-510 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	875	-0-	-385 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	686	-0-	-833 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	266	-0-	-94 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12	279 N	83	-0-	-196 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1302 S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 S	1201	-0-	-59 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
10	1271 S	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
11	1213 S	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
12	1240 S	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
01	1271 S	1142	-0-	-129 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	1630	-0-	-44 B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1590 N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2790 N	2727	-0-	-63 B	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2670 N	2343	-0-	-327 B	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
10	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2605	-0-	-154 B	-0-	2605	3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1770 N	1678	-0-	-92 B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1685	-0-	-113 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1373	-0-	-157 B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1247	-0-	-179 B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	650	-0-	-100 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
01	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-		-0-	

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1320 N	761	-0-	-559 B	-0-	761	3	N	-0-		-0-	
10	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
10	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3	N	-0-		-0-	
11	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3	N	-0-		-0-	
12	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-	
01	2511 N	1550	-0-	-961 B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1410 N	512	-0-	-898 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
10	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-	
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-	
12	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-8185			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8185						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	4485 N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3	N	-0-		-0-	
11	4923 N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923	3	N	-0-		-0-	
12	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3	N	-0-		-0-	
01	4495 N	3022	-0-	-1473 B	-0-	3022	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2294 N	1965	-0-	-329 B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1890 N	931	-0-	-959 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-	
10	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	
11	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-		-0-	
12	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
01	2294 N	1754	-0-	-540 B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	121	-0-	-539 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
12		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1097	-0-	-267 B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1171	-0-	-317 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
08		1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1046	-0-	-634 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1576	-0-	-253 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1984 N	1879	-0-	-105 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	677	-0-	-1183 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
10		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
11		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
12		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1888	-0-	-65 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	345	-0-	-105 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
01		465 N	333	-0-	-132 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
10		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
11		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	855	-0-	-375 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	778	-0-	-722 B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	610	-0-	-470 B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	711	-0-	-759 B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	575	-0-	-805 B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1327	-0-	-254 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	2475	-0-	-625 B	-	1054	2475 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	1054								
09	2938 N	1884	-0-	-1054 B	-	-	1884 3	N	-0-		-0-	
10	2417 N	2417	-0-	-0- B	-	-	2417 3	N	-0-		-0-	
11	2262 N	2262	-0-	-0- B	-	-	2262 3	N	-0-		-0-	
12	2343 N	2343	-0-	-0- B	-	-	2343 3	N	-0-		-0-	
01	2418 N	1856	-0-	-562 B	-	-	1856 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
08	496 N	430	-0-	-66 B	-	-	430 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	58	-0-	-362 B	-	-	58 3	N	-0-		-0-	
10	451 N	451	-0-	-0- B	-	-	451 3	N	-0-		-0-	
11	643 N	643	-0-	-0- B	-	-	643 3	N	-0-		-0-	
12	630 N	630	-0-	-0- B	-	-	630 3	N	-0-		-0-	
01	560 N	560	-0-	-0- B	-	-	560 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-	-	1029 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	990 N	179	-0-	-811 B	-	-	179 3	N	-0-		-0-	
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-	-	1077 3	N	-0-		-0-	
11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-	-	1048 3	N	-0-		-0-	
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-	-	1091 3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1051	-0-	-34 B	-	-	1051 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2542 N	2364	-0-	-178 B	-	-	2364 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2340 N	444	-0-	-1896 B	-	-	444 3	N	-0-		-0-	
10	2325 N	2325	-0-	-0- B	-	-	2325 3	N	-0-		-0-	
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-	-	2411 3	N	-0-		-0-	
12	2459 N	2459	-0-	-0- B	-	-	2459 3	N	-0-		-0-	
01	2325 N	2228	-0-	-97 B	-	-	2228 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1116 N	1079	-0-	-37 B	-	-	1079 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1020 N	309	-0-	-711 B	-	-	309 3	N	-0-		-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-	-	1170 3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-	-	1080 3	N	-0-		-0-	
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-	-	1097 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1014	-0-	-164 B	-	-	1014 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1705 N	1623	-0-	-82 B	-	-	1623 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1560 N	512	-0-	-1048 B	-	-	512 3	N	-0-		-0-	
10	1773 N	1773	-0-	-0- B	-	-	1773 3	N	-0-		-0-	
11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-	-	1622 3	N	-0-		-0-	
12	1709 N	1709	-0-	-0- B	-	-	1709 3	N	-0-		-0-	
01	1767 N	1626	-0-	-141 B	-	-	1626 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
FLORES		WELL #: 27		RRCID -> 028101		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 N	3523	-0-	-135 B	-0-	3523 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3330 N	1007	-0-	-2323 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
10	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855 3	N	-0-			-0-
11	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3	N	-0-			-0-
12	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691 3	N	-0-			-0-
01	3844 N	3388	-0-	-456 B	-0-	3388 3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #: 1		RRCID -> 028103		COMPL. DATE 12/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #: 1		RRCID -> 028104		COMPL. DATE 01/06/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 028105		COMPL. DATE 04/22/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	303	-0-	-177 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
01	496 N	328	-0-	-168 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: B 1		RRCID -> 028106		COMPL. DATE 11/08/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1075	-0-	-635 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01	1643 N	922	-0-	-721 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-

HORNER		WELL #: 1		RRCID -> 028112		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1922 N	1856	-0-	-66 B	-0-	1856	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1163	-0-	-637 B	-0-	1163	3		N	-0-	-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3		N	-0-	-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1810	-0-	-143 B	-0-	1810	3		N	-0-	-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	1249	-0-	-22 B	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	817	-0-	-413 B	-0-	817	3		N	-0-	-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-	-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3		N	-0-	-0-
01	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214	3		N	-0-	-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2470	-0-	-630 B	5302	2470	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 5302										
09	3000 N	1988	-0-	-1012 B	4290	1988	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2549	-0-	-551 B	3739	2549	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	2402	-0-	-598 B	3141	2402	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	2441	-0-	-659 B	2482	2441	3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2391	-0-	-709 B	1773	2391	3		N	-0-	-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1705 N	1515	-0-	-190 B	-0-	1515	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	1077	-0-	-543 B	-0-	1077	3		N	-0-	-0-
10	1612 N	1557	-0-	-55 B	-0-	1557	3		N	-0-	-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-	-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-	-0-

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494	3		N	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
12	496 N	166	-0-	-330 B	-0-	166	3		N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-	-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300
08	806 N	620	-0-	-186 B	-0-	620	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3		N	-0-	-0-
10	651 N	388	-0-	-263 B	-0-	388	3		N	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-	-0-
12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	926	-0-	-214	B	-0-	926	3		N	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3		N	-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3		N	-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3		N	-0-
01	1550 N	914	-0-	-636	B	-0-	914	3		N	-0-

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2356 N	2267	-0-	-89	B	-0-	2267	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1518	-0-	-702	B	-0-	1518	3		N	-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3		N	-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3		N	-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3		N	-0-
01	2387 N	1980	-0-	-407	B	-0-	1980	3		N	-0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	162	-0-	-288	B	-0-	162	3		N	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-
01	496 N	388	-0-	-108	B	-0-	388	3		N	-0-

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
08	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	974	-0-	-466	B	-0-	974	3		N	-0-
10	1116 N	666	-0-	-450	B	-0-	666	3		N	-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3		N	-0-
12	992 N	911	-0-	-81	B	-0-	911	3		N	-0-
01	651 N	159	-0-	-492	B	-0-	159	3		N	-0-

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3008 N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2790 N	2568	-0-	-222	B	-0-	2568	3		N	-0-
10	2852 N	2564	-0-	-288	B	-0-	2564	3		N	-0-
11	2947 N	2947	-0-	-0-	B	-0-	2947	3		N	-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2749	3		N	-0-
01	2573 N	2370	-0-	-203	B	-0-	2370	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	N	-0-		-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1538	-0-	-136	B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		961 N	337	-0-	-624	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	116	-0-	-334	B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3	N	-0-		-0-
11		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		806 N	768	-0-	-38	B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	615	-0-	-135	B	-0-	615	3	N	-0-		-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3	N	-0-		-0-
01		775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		713 N	700	-0-	-13	B	-0-	700	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	560	-0-	-130	B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-		-0-
01		713 N	641	-0-	-72	B	-0-	641	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	332	-0-	-688	B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
01		1581 N	1363	-0-	-218	B	-0-	1363	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		465 N	154	-0-	-311	B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
01		558 N	502	-0-	-56	B	-0-	502	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	717	-0-	-513 B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 -	4585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	576	-0-	-294 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3	N	-0-			-0-
01	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1170	-0-	-300 B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	474	-0-	-396 B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
01	961 N	788	-0-	-173 B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1488 N	1116	-0-	-372 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	519	-0-	-621 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2635 N	1881	-0-	-754 B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1920 N	828	-0-	-1092 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
11	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-		-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	930 N	658	-0-	-272 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
01	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 19	RRCID -> 028154	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1860 N	1786	-0-	-74 B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1740 N	1302	-0-	-438 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1805	-0-	-55 B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 21	RRCID -> 028156	COMPL. DATE 09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1140 N	743	-0-	-397 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 22	RRCID -> 028157	COMPL. DATE 05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1380 N	749	-0-	-631 B	-0-	749	3	N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1036	-0-	-421 B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	745	-0-	-365 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
11		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1000	-0-	-209 B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1240 N	1174	-0-	-66 B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	623	-0-	-517 B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1074	-0-	-135 B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	521	-0-	-199 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
11		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
01		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1705 N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1269	-0-	-351 B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
11		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1891 N	1212	-0-	-679 B	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	858	-0-	-312 B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1181	-0-	-121 B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 32		RRCID -> 028167		COMPL. DATE 03/18/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2232 N	2080	-0-	-152 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1367	-0-	-703 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1939	-0-	-231 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID -> 028168		COMPL. DATE 07/17/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	433	-0-	-227 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
01	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID -> 028169		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2490 N	2125	-0-	-365 B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
10	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681 3	N	-0-			-0-
01	2821 N	2604	-0-	-217 B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID -> 028170		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1116 N	881	-0-	-235 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	602	-0-	-328 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	961 N	564	-0-	-397 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID -> 028171		COMPL. DATE 05/12/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 028172		COMPL. DATE 02/12/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	103	-0-	-347 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1680 N	1425	-0-	-255	B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1692	-0-	-137	B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1581 N	1505	-0-	-76	B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 N	722	-0-	-778	B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
08	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	456	-0-	-114	B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	37	-0-	-233	B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 N	635	-0-	-2682 B	-19315	635	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10035	CANCELLED UNDERAGE	->	-9280						
09	4920 N	138	-0-	-4782 B	-10035	138	3	N	-0-			-0-
10	3782 N	2017	-0-	-1765 B	-10035	2017	3	N	-0-			-0-
11	0 N	1626	-0-	1626 B	-8409	1626	3	N	-0-			-0-
12	155 N	1565	-0-	1410 B	-6999	1565	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1688	-0-	-327 B	-6999	1688	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100
08	1798 N	1538	-0-	-260 B	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1160	-0-	-220 B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	996	-0-	-1174 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 -	3222
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
12	713 N	204	-0-	-509 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 -	3213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 -	3280
08	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2280 N	2175	-0-	-105 B	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1989	-0-	-274 B	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1703	-0-	-467 B	-0-	1703	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		630 N	529	-0-	-101 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
01		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207	
08		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
10		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
11		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
01		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248	
08		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		720 N	239	-0-	-481 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
12		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
08		2046 N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1650 N	1551	-0-	-99 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-		654 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	630 N	350	-0-	-280 B	-0-		350 3		N	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-		693 3		N	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-		640 3		N	-0-		-0-
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-		659 3		N	-0-		-0-
01	682 N	577	-0-	-105 B	-0-		577 3		N	-0-		-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
08	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-		1630 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1620 N	1613	-0-	-7 B	-0-		1613 3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-		1619 3		N	-0-		-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-		1551 3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1532	-0-	-142 B	-0-		1532 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1321	-0-	-291 B	-0-		1321 3		N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558	
08	803 N	803	-0-	-0- B	-0-		803 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	780 N	654	-0-	-126 B	-0-		654 3		N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-		836 3		N	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 3		N	-0-		-0-
12	682 N	191	-0-	-491 B	-0-		191 3		N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118	
08	3100 N	2083	-0-	-1017 B	2585		2083 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	2585								
09	3000 N	573	-0-	-2427 B	158		573 3		N	-0-		-0-
10	2479 N	2321	-0-	-158 B	-0-		2321 3		N	-0-		-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-		1713 3		N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-		600 3		N	-0-		-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	602	-0-	-298 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
11		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
12		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
01		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330				
08	279 N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	232	-0-	-38	B	-0-	232	3		N	-0-				-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3		N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-				-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-				-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302				
08	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2070 N	1272	-0-	-798	B	-0-	1272	3		N	-0-				-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3		N	-0-				-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3		N	-0-				-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3		N	-0-				-0-
01	2232 N	1969	-0-	-263	B	-0-	1969	3		N	-0-				-0-

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330				
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
10	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3		N	-0-				-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-				-0-
12	310 N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3		N	-0-				-0-
01	310 N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3		N	-0-				-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212				
08	2493 N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2400 N	2381	-0-	-19	B	-0-	2381	3		N	-0-				-0-
10	2573 N	2073	-0-	-500	B	-0-	2073	3		N	-0-				-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3		N	-0-				-0-
12	2449 N	1771	-0-	-678	B	-0-	1771	3		N	-0-				-0-
01	2077 N	893	-0-	-1184	B	-0-	893	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2490 N	1371	-0-	-1119 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
10		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3	N	-0-		-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 3	N	-0-		-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
01		2666 N	2329	-0-	-337 B	-0-	2329 3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274
08		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	118	-0-	-936 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-		-0-

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220
08		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2460 N	2298	-0-	-162 B	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3	N	-0-		-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
01		2387 N	1984	-0-	-403 B	-0-	1984 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200
08		1457 N	1395	-0-	-62 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1350 N	761	-0-	-589 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
01		1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300
08		1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1170 N	314	-0-	-856 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390
08		1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1350 N	624	-0-	-726 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1227	-0-	-243 B	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
10		2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
11		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
01		2046 N	1412	-0-	-634 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350	
08		2976 N	2710	-0-	-266 B	-3985	2710 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3985					
09		2730 N	1687	-0-	-1043 B	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
10		3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136 3	N	-0-			-0-
11		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701 3	N	-0-			-0-
12		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3	N	-0-			-0-
01		3131 N	1907	-0-	-1224 B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 - 3320	
08		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
12		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
01		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 - 3300	
08		2759 N	3314	-0-	555 B	-5530	3314 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2373	CANCELLED UNDERAGE	->	-3157					
09		2640 N	2366	-0-	-274 B	-2373	2366 3	N	-0-			-0-
10		2697 N	3159	-0-	462 B	-1911	3159 3	N	-0-			-0-
11		955 N	2866	-0-	1911 B	-0-	2866 3	N	-0-			-0-
12		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 3	N	-0-			-0-
01		3162 N	2152	-0-	-1010 B	-0-	2152 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:	2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 - 3301	
08		1240 N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	924	-0-	-246 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1651	-0-	-269 B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1885	-0-	-254 B	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
08	651 N	394	-0-	-257 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	213	-0-	-687 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
01	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
08	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	318	-0-	-372 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
01	837 N	697	-0-	-140 B	-0-	697	3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
08	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3300 N	3292	-0-	-8 B	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
10	3441 N	3339	-0-	-102 B	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
12	3410 N	2916	-0-	-494 B	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
01	3348 N	2287	-0-	-1061 B	-0-	2287	3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
08	1333 N	732	-0-	-601 B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	653	-0-	-217 B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
10	775 N	630	-0-	-145 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
08	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1037	-0-	-463 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1426	-0-	-186 B	-0-	1426	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
11		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
08		6289 N	6289	-0-	-0- B	-0-	6289 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5730 N	4404	-0-	-1326 B	-0-	4404 3	N	-0-	-0-	
10		6389 N	6389	-0-	-0- B	-0-	6389 3	N	-0-	-0-	
11		5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-	5937 3	N	-0-	-0-	
12		5758 N	5758	-0-	-0- B	-0-	5758 3	N	-0-	-0-	
01		6386 N	5351	-0-	-1035 B	-0-	5351 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
08		1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1140 N	887	-0-	-253 B	-0-	887 3	N	-0-	-0-	
10		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-	-0-	
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-	-0-	
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	
01		1240 N	1110	-0-	-130 B	-0-	1110 3	N	-0-	-0-	

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
08		1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1740 N	1583	-0-	-157 B	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	
10		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-	-0-	
11		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	
12		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3	N	-0-	-0-	
01		1922 N	1793	-0-	-129 B	-0-	1793 3	N	-0-	-0-	

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-	-0-	
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		810 N	731	-0-	-79 B	-0-	731 3	N	-0-	-0-	
10		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 3	N	-0-	-0-	
11		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-	-0-	
01		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3		N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-	-0-
12	403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
08	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	147	-0-	-543 B	-0-	147	3		N	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-	-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3		N	-0-	-0-
10	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-	-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3		N	-0-	-0-
01	1209 N	1036	-0-	-173 B	-0-	1036	3		N	-0-	-0-

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-	-0-

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300
08	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	529	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	535	-0-	-125 B	-0-	535	3		N	-0-	-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-	-0-
12	558 N	112	-0-	-446 B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
01	651 N	36	-0-	-615 B	-0-	36	3		N	-0-	-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471	3		N	-0-	-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-	-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		N	-0-	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-	-0-
01	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	1012	-0-	-104 B	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	374	-0-	-646 B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3		N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350	
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1098	-0-	-192 B	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	777	-0-	-463 B	-0-	777	3		N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300	
08	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1264	-0-	-162 B	-0-	1264	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400	
08	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	700	-0-	-470 B	-0-	700	3		N	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147	3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280	
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1434	-0-	-216 B	-0-	1434	3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1468	-0-	-299 B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1266	-0-	-191 B	-0-	1266	3		N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
08		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	919	-0-	-281 B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
12		961 N	219	-0-	-742 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330
08		2449 N	2437	-0-	-12 B	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
10		2945 N	2634	-0-	-311 B	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
11		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
12		2883 N	2421	-0-	-462 B	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
01		2635 N	2182	-0-	-453 B	-0-	2182 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
08		1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	1644 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1590 N	952	-0-	-638 B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
11		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1599	-0-	-168 B	-0-	1599 3	N	-0-		-0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400
08		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
10		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
08		372 N	351	-0-	-21	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	335	-0-	-25	B		335 3	N	-0-		-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	B		362 3	N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	B		392 3	N	-0-		-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	B		425 3	N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	B		385 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
08		1458 N	1458	-0-	-0-	B		1458 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1322	-0-	-88	B		1322 3	N	-0-		-0-
10		1470 N	1470	-0-	-0-	B		1470 3	N	-0-		-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	B		1421 3	N	-0-		-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	B		1516 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1336	-0-	-121	B		1336 3	N	-0-		-0-

KEENER ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
08		190 N	190	-0-	-0-	B		190 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	145	-0-	-35	B		145 3	N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	B		209 3	N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	B		203 3	N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	B		208 3	N	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	B		225 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
08		682 N	639	-0-	-43	B		639 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	411	-0-	-219	B		411 3	N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	B		693 3	N	-0-		-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	B		653 3	N	-0-		-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	B		698 3	N	-0-		-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	B		703 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
08		1085 N	1032	-0-	-53	B		1032 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	616	-0-	-374	B		616 3	N	-0-		-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	B		1105 3	N	-0-		-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	B		1012 3	N	-0-		-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	B		1017 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	942	-0-	-174	B		942 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1581	-0-	-339 B	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3		N	-0-	-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3		N	-0-	-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1828	-0-	-125 B	-0-	1828	3		N	-0-	-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
08	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2010 N	1405	-0-	-605 B	-0-	1405	3		N	-0-	-0-
10	1736 N	1011	-0-	-725 B	-0-	1011	3		N	-0-	-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3		N	-0-	-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3		N	-0-	-0-
01	1023 N	751	-0-	-272 B	-0-	751	3		N	-0-	-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-	-0-
10	3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3		N	-0-	-0-
11	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-	-0-
12	2232 N	1567	-0-	-665 B	-0-	1567	3		N	-0-	-0-
01	3038 N	1384	-0-	-1654 B	-0-	1384	3		N	-0-	-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1005	-0-	-165 B	-0-	1005	3		N	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3		N	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350
08	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	2001	-0-	-39 B	-0-	2001	3		N	-0-	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3		N	-0-	-0-
12	2077 N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3		N	-0-	-0-
01	2139 N	1644	-0-	-495 B	-0-	1644	3		N	-0-	-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-	-0-
10	310 N	106	-0-	-204 B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	473	-0-	-367 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335	
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2430 N	2327	-0-	-103 B	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
10	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
12	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
01	2976 N	2467	-0-	-509 B	-0-	2467	3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465	
08	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
12	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
01	930 N	614	-0-	-316 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MCBRIDE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 178827		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2701 - 2906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	591	-0-	-219 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
12		620 N	84	-0-	-536 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 178831		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2934 - 3325		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #: 2074		RRCID -> 179150		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2680 - 3002		
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #: 2		RRCID -> 179341		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2908 - 3325		
08		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1552	-0-	-338 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1448	-0-	-195 B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #: 3		RRCID -> 180705		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3045 - 3375		
08		5897 N	5897	-0-	-0- B	-0-	5897 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5790 N	5460	-0-	-330 B	-0-	5460 3	N	-0-			-0-
10		5735 N	5719	-0-	-16 B	-0-	5719 3	N	-0-			-0-
11		5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459 3	N	-0-			-0-
12		5642 N	5521	-0-	-121 B	-0-	5521 3	N	-0-			-0-
01		5704 N	4717	-0-	-987 B	-0-	4717 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181061		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3048 - 3157		
08		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2130 N	1689	-0-	-441 B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
10		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3	N	-0-			-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	527	-0-	-1209 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2660 - 2914
08		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		780 N	648	-0-	-132 B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
10		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3	N	-0-	-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-
12		682 N	253	-0-	-429 B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-	-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450
08		961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	682	-0-	-68 B	-0-	682	3	N	-0-	-0-
10		713 N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
01		527 N	319	-0-	-208 B	-0-	319	3	N	-0-	-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
08		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1770 N	1455	-0-	-315 B	-0-	1455	3	N	-0-	-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3	N	-0-	-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
12		1519 N	389	-0-	-1130 B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
01		1891 N	19	-0-	-1872 B	-0-	19	3	N	-0-	-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
08		1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1170 N	721	-0-	-449 B	-0-	721	3	N	-0-	-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-	-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
01		1302 N	1158	-0-	-144 B	-0-	1158	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	618	-0-	-552 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
12		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1231	-0-	-71 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450	
08		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
11		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
01		620 N	470	-0-	-150 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156	
08		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		810 N	364	-0-	-446 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
01		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553	
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348	
08		899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	462	-0-	-408 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
11		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
01		899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	270	-0-	-629 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
10		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1094	-0-	-425 B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
08		465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	150	-0-	-300 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10		434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
08		1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1230 N	642	-0-	-588 B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
10		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311	
08		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3	N	-0-		-0-
10		760 N	760	-0-	-0 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11		739 N	739	-0-	-0 B	-0-	739	3	N	-0-		-0-
12		764 N	764	-0-	-0 B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
01		775 N	646	-0-	-129 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042	
08		1709 N	1709	-0-	-0 B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1594	-0-	-146 B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
11		1644 N	1644	-0-	-0 B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0 B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1373	-0-	-301 B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170	
08		1821 N	1821	-0-	-0 B	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1445	-0-	-235 B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0 B	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0 B	-0-	1419	3	N	-0-		-0-
12		1488 N	550	-0-	-938 B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450	
08		1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1395	-0-	-0 B	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0 B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
12		1391 N	1391	-0-	-0 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	3	N	-0-		-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330	
08		3100 N	3414	-0-	314 B	314	3414	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			314							
09		3000 N	3099	-0-	99 B	413	3099	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3110	-0-	10 B	423	3110	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	2787	-0-	-213 B	210	2787	3	N	-0-		-0-
12		3410 #	2594	-0-	-816 B	-606	2594	3	N	-0-		-0-
01		3410 #	1615	-0-	-1795 B	-2401	1615	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	690	-0-	-180 B	-0-	690	3		N	-0-	-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-	-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-	-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339
08	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	985	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	599	-0-	-361 B	-0-	599	3		N	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	3		N	-0-	-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	3		N	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-	-0-
12	1023 N	926	-0-	-97 B	-0-	926	3		N	-0-	-0-
01	992 N	717	-0-	-275 B	-0-	717	3		N	-0-	-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215
08	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	871	-0-	-119 B	-0-	871	3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-	-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-	-0-
01	1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	895	3		N	-0-	-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	494	-0-	-106 B	-0-	494	3		N	-0-	-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-	-0-
01	620 N	362	-0-	-258 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT				WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340
08	1395 N	1025	-0-	-370	B	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1440 N	685	-0-	-755	B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	654	-0-	-369	B	-0-	654	3	N	-0-			-0-

FLORES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195
08	1085 N	1072	-0-	-13	B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1050 N	915	-0-	-135	B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	961	-0-	-155	B	-0-	961	3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200
08	3100 N	3417	-0-	317	B	317	3417	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			317									
09	1237 N	920	-0-	-317	B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
12	3410 #	2395	-0-	-1015	B	-1015	2395	3	N	-0-			-0-
01	3410 #	2315	-0-	-1095	B	-2110	2315	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3200
08	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1590 N	1500	-0-	-90	B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1371	-0-	-210	B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2822 - 3350
08	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1050 N	811	-0-	-239	B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
12	837 N	757	-0-	-80	B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
01	961 N	713	-0-	-248	B	-0-	713	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	204	-0-	-336 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
01		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
08		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	247	-0-	-413 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
01		744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260	
08		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	989	-0-	-96 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210	
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
12		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
01		682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
08		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12		496 N	123	-0-	-373 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3	N	-0-	-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 3	N	-0-	-0-
11		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 3	N	-0-	-0-
12		2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3	N	-0-	-0-
01		2914 N	2808	-0-	-106 B	-0-	2808 3	N	-0-	-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190
									PERF. 3095 - 3170	
08		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-	-0-
10		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-
11		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-	-0-
12		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-	-0-
01		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 3	N	-0-	-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A
									PERF. 3552 - 5276	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500
									PERF. 2893 - 3500	
08		713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		720 N	547	-0-	-173 B	-0-	547 3	N	-0-	-0-
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-	-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-
01		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475
									PERF. 2954 - 3475	
08		899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		840 N	609	-0-	-231 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-	-0-
11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-	-0-
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-
01		930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435
									PERF. 2840 - 3435	
08		713 N	544	-0-	-169 B	-0-	544 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 3	N	-0-	-0-
10		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-
11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-	-0-
12		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-	-0-
01		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	610	-0-	-290 B	-0-	610 3		N	-0-		-0-
10		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
11		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
12		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307	
08		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	429	-0-	-681 B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
01		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341	
08		1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	760	-0-	-290 B	-0-	760 3		N	-0-		-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
01		1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
08		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	893	-0-	-97 B	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
12		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
08		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3		N	-0-		-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		-0-
12		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
01		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
08		1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	770	-0-	-820 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-	1256 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	724	-0-	-236 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205		
08		1302 N	562	-0-	-740 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	421	-0-	-1079 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330		
08		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	343	-0-	-257 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01		682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320		
08		589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280		
08		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		810 N	451	-0-	-359 B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
11		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
01		868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360		
08		961 N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		930 N	588	-0-	-342 B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10		930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3	N	-0-			-0-
01		899 N	828	-0-	-71 B	-0-	828	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
11		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	954	-0-	-255 B	-0-	954	3	N	-0-		-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345	
08		1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1089	-0-	-171 B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
11		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
12		1116 N	430	-0-	-686 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300	
08		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	995	-0-	-295 B	-0-	995	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	757	-0-	-421 B	-0-	757	3	N	-0-		-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264	
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	1102	-0-	-262 B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1556	-0-	-304 B	-0-	1556	3	N	-0-		-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
12	496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	188	-0-	-562 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
01	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
08	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1560 N	1234	-0-	-326 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1460	-0-	-183 B	-0-	1460	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
08	1116 N	801	-0-	-315 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	329	-0-	-511 B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
01	992 N	966	-0-	-26 B	-0-	966	3	N	-0-		-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
12	496 N	199	-0-	-297 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1170 N	1047	-0-	-123 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314	
08		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
11		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1758	-0-	-226 B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
08		3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4170 N	3672	-0-	-498 B	-0-	3672 3	N	-0-			-0-
10		4030 N	3912	-0-	-118 B	-0-	3912 3	N	-0-			-0-
11		3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
12		3782 N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776 3	N	-0-			-0-
01		3906 N	3266	-0-	-640 B	-0-	3266 3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
08		1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1860 N	1621	-0-	-239 B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1494	-0-	-211 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
08		2542 N	2427	-0-	-115 B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2220 N	1522	-0-	-698 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
10		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3	N	-0-			-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3	N	-0-			-0-
12		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
01		2728 N	1097	-0-	-1631 B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
08		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
10		961 N	850	-0-	-111 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
12		868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
01		837 N	238	-0-	-599 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4140 N	3395	-0-	-745 B	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
10		3999 N	3867	-0-	-132 B	-0-	3867 3	N	-0-			-0-
11		3845 N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845 3	N	-0-			-0-
12		3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962 3	N	-0-			-0-
01		3875 N	2412	-0-	-1463 B	-0-	2412 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366	
08		837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	257	-0-	-493 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
12		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
01		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343	
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
01		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351	
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2250 N	1727	-0-	-523 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1977	-0-	-38 B	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1372	-0-	-426 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1136	-0-	-848 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350	
08		1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339	
08		3720 N	3620	-0-	-100 B	-0-	3620 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3540 N	2742	-0-	-798 B	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
10		3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 3	N	-0-			-0-
11		3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475 3	N	-0-			-0-
12		3550 N	3550	-0-	-0- B	-0-	3550 3	N	-0-			-0-
01		3627 N	3412	-0-	-215 B	-0-	3412 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 N	1372	-0-	-333 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1319	-0-	-301 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1138	-0-	-443 B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
08		3100 N	2114	-0-	-986 B	2263	2114 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2263							
09		3000 N	1844	-0-	-1156 B	1107	1844 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2114	-0-	-986 B	121	2114 3	N	-0-			-0-
11		2175 N	2054	-0-	-121 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
12		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098 3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
08		3100 N	2135	-0-	-965 B	1654	2135 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			1654							
09		3000 N	1985	-0-	-1015 B	639	1985 3	N	-0-			-0-
10		2765 N	2126	-0-	-639 B	-0-	2126 3	N	-0-			-0-
11		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
12		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1931	-0-	-208 B	-0-	1931 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
08		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	849	-0-	-951 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
01		2046 N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468	
08		961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	477	-0-	-453 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
12		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
01		961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381	
08		3410 #	3489	-0-	79 B	-382	3489 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-382								
09		3240 N	2489	-0-	-751 B	-382	2489 3	N	-0-			-0-
10		3162 N	3526	-0-	364 B	-18	3526 3	N	-0-			-0-
11		3251 N	3269	-0-	18 B	-0-	3269 3	N	-0-			-0-
12		3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 3	N	-0-			-0-
01		3534 N	2966	-0-	-568 B	-0-	2966 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1922 N	1801	-0-	-121 B	-0-	1801	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1770 N	336	-0-	-1434 B	-0-	336	3		N	-0-	-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3		N	-0-	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3		N	-0-	-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3		N	-0-	-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-	-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-	-0-
10	1922 N	1644	-0-	-278 B	-0-	1644	3		N	-0-	-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-	-0-
12	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	1606	3		N	-0-	-0-
01	1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549	3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
08	2976 N	74	-0-	-2902 B	-1392	74	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1392								
09	2160 N	293	-0-	-1867 B	-1392	293	3		N	-0-	-0-
10	2427 N	3819	-0-	1392 B	-0-	3819	3		N	-0-	-0-
11	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	3		N	-0-	-0-
12	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	3		N	-0-	-0-
01	3813 N	2843	-0-	-970 B	-0-	2843	3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
08	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	77	-0-	-223 B	-0-	77	3		N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	928	-0-	-812 B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3		N	-0-	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3		N	-0-	-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1602	-0-	-351 B	-0-	1602	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		713 N	472	-0-	-241 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
10		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
11		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
01		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373	
08		2418 N	1922	-0-	-496 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1022	-0-	-868 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-
11		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330	
08		3100 N	2413	-0-	-687 B	4336	2413 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			4336							
09		3000 N	2233	-0-	-767 B	3569	2233 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2377	-0-	-723 B	2846	2377 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2317	-0-	-683 B	2163	2317 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2395	-0-	-705 B	1458	2395 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2088	-0-	-1012 B	446	2088 3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275	
08		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
10		1271 N	325	-0-	-946 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344	
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327	
08		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
10		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
11		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
01		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	522	-0-	-768 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
11		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347	
08		1085 N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	659	-0-	-331 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	923	-0-	-131 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366	
08		2077 N	1961	-0-	-116 B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1118	-0-	-772 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
01		2077 N	1785	-0-	-292 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304	
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
12		930 N	152	-0-	-778 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
08		1209 N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	832	-0-	-248 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361	
08		1922 N	1871	-0-	-51 B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1155	-0-	-285 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1277	-0-	-583 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	1326	-0-	1326 B	1326	1326 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1265	-0-	1265 B	2591	1265 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1103	-0-	1103 B	3694	1103 3	N	-0-			-0-
12		0 N	1043	-0-	1043 B	4737	1043 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	963	-0-	-2137 B	2600	963 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375	
08		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	288	-0-	-492 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
11		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
12		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
01		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369	
08		1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	414	-0-	-816 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366	
08		1767 N	1128	-0-	-639 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3	N	-0-			-0-
10		3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 3	N	-0-			-0-
11		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
12		2511 N	2439	-0-	-72 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
01		3007 N	2106	-0-	-901 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317	
08		713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
10		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358	
08		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	2365	-0-	-95 B	-0-	2365 3	N	-0-			-0-
10		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 3	N	-0-			-0-
11		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	2230	-0-	-219 B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1500 N	736	-0-	-764 B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
12		775 N	199	-0-	-576 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331	
08		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	974	-0-	-106 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
10		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264	
08		2077 N	1980	-0-	-97 B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1920 N	1022	-0-	-898 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
10		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3	N	-0-			-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
12		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1827	-0-	-312 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336	
08		1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	401	-0-	-649 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
11		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
08		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	304	-0-	-716 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
08		3131 #	2809	-0-	-322 B	-759	2809 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -759										
09		3030 #	750	-0-	-2280 B	-3039	750 3	N	-0-			-0-
10		3131 #	2765	-0-	-366 B	-3405	2765 3	N	-0-			-0-
11		3030 #	2905	-0-	-125 B	-3530	2905 3	N	-0-			-0-
12		3131 #	2980	-0-	-151 B	-3681	2980 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	2784	-0-	25 B	-3656	2784 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2139 N	2056	-0-	-83 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2010 N	1349	-0-	-661 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2061	-0-	-47 B	-0-	2061	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335		
08		2852 N	2703	-0-	-149 B	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2640 N	1344	-0-	-1296 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
10		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
11		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
12		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
01		2790 N	2434	-0-	-356 B	-0-	2434	3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398		
08		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2460 N	1715	-0-	-745 B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1243	-0-	-679 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337		
08		6064 N	6064	-0-	-0- B	-0-	6064	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5610 N	4416	-0-	-1194 B	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
10		6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	3	N	-0-			-0-
11		5680 N	5680	-0-	-0- B	-0-	5680	3	N	-0-			-0-
12		5657 N	5657	-0-	-0- B	-0-	5657	3	N	-0-			-0-
01		6014 N	5326	-0-	-688 B	-0-	5326	3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159		
08		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
12		434 N	107	-0-	-327 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341		
08		1674 N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	926	-0-	-604 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
12		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	380	-0-	-984 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	205	-0-	-605 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
11		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
12		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1339	-0-	-645 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329	
08		3100 N	2356	-0-	-744 B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	697							
09		2881 N	2184	-0-	-697 B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
10		2356 N	2346	-0-	-10 B	-0-	2346 3	N	-0-			-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
12		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	1753	-0-	-603 B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347	
08		1705 N	1645	-0-	-60 B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	534	-0-	-1086 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309	
08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
08		558 N	7	-0-	-551 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
12		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
08		2976 N	2853	-0-	-123 B	-0-	2853 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2700 N	2191	-0-	-509 B	-0-	2191 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2782	-0-	-70 B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
11		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
12		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3	N	-0-			-0-
01		2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	70	-0-	-380 B	-0-	70	3		N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-	-0-
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-	-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1980 N	1492	-0-	-488 B	-0-	1492	3		N	-0-	-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-	-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3		N	-0-	-0-
01	2263 N	1744	-0-	-519 B	-0-	1744	3		N	-0-	-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
08	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3		N	-0-	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-	-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3		N	-0-	-0-
12	2294 N	2075	-0-	-219 B	-0-	2075	3		N	-0-	-0-
01	2139 N	1807	-0-	-332 B	-0-	1807	3		N	-0-	-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224
08	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3		N	-0-	-0-
10	4061 N	3499	-0-	-562 B	-0-	3499	3		N	-0-	-0-
11	3320 N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3		N	-0-	-0-
12	3348 N	3320	-0-	-28 B	-0-	3320	3		N	-0-	-0-
01	3503 N	3094	-0-	-409 B	-0-	3094	3		N	-0-	-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376
08	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3		N	-0-	-0-
10	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3		N	-0-	-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3		N	-0-	-0-
12	3038 N	2747	-0-	-291 B	-0-	2747	3		N	-0-	-0-
01	2945 N	2121	-0-	-824 B	-0-	2121	3		N	-0-	-0-

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	3		N	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-	-0-
12	651 N	188	-0-	-463 B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	970	-0-	-146 B	-0-	970	3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298		
08		1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1800 N	1592	-0-	-208 B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1601	-0-	-73 B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247		
08		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2010 N	1803	-0-	-207 B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3	N	-0-			-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
12		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310		
08		2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3120 N	2928	-0-	-192 B	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
10		3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
11		2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
12		3038 N	3013	-0-	-25 B	-0-	3013	3	N	-0-			-0-
01		3038 N	2824	-0-	-214 B	-0-	2824	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256		
08		5197 N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4376 N	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3	N	-0-			-0-
10		4476 N	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	3	N	-0-			-0-
11		4235 N	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	3	N	-0-			-0-
12		4526 N	4322	-0-	-204 B	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
01		4464 N	3604	-0-	-860 B	-0-	3604	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297		
08		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1920 N	1741	-0-	-179 B	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1532	-0-	-328 B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4278 N	4225	-0-	-53 B	-0-	4225	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4290 N	3912	-0-	-378 B	-0-	3912	3	N	-0-		-0-
10		4185 N	4113	-0-	-72 B	-0-	4113	3	N	-0-		-0-
11		3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3	N	-0-		-0-
12		4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3	N	-0-		-0-
01		4123 N	3485	-0-	-638 B	-0-	3485	3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
08		4123 N	4062	-0-	-61 B	-0-	4062	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3600 N	3222	-0-	-378 B	-0-	3222	3	N	-0-		-0-
10		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3	N	-0-		-0-
11		3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3	N	-0-		-0-
12		3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3	N	-0-		-0-
01		4061 N	3797	-0-	-264 B	-0-	3797	3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
08		6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4890 N	4480	-0-	-410 B	-0-	4480	3	N	-0-		-0-
10		6050 N	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	3	N	-0-		-0-
11		5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601	3	N	-0-		-0-
12		5720 N	5720	-0-	-0- B	-0-	5720	3	N	-0-		-0-
01		6045 N	4675	-0-	-1370 B	-0-	4675	3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
08		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3	N	-0-		-0-
10		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3	N	-0-		-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
12		2418 N	2263	-0-	-155 B	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
01		2604 N	2446	-0-	-158 B	-0-	2446	3	N	-0-		-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 3	N	-0-		-0-	
10	2480 N	2462	-0-	-18 B	-0-	2462 3	N	-0-		-0-	
11	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2391	-0-	-151 B	-0-	2391 3	N	-0-		-0-	
01	2449 N	2007	-0-	-442 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-	

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402
08	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1780	-0-	-20 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1789	-0-	-71 B	-0-	1789 3	N	-0-		-0-	
11	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1733	-0-	-96 B	-0-	1733 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1473	-0-	-325 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-	

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1380 N	1364	-0-	-16 B	-0-	1364 3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-	
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-	
12	1395 N	1241	-0-	-154 B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	1049	-0-	-284 B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
08	1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 N	1389	-0-	-201 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-	
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-	
11	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-	
12	1426 N	423	-0-	-1003 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-		-0-	

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-		-0-	
10	1023 N	223	-0-	-800 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-	
12	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
08	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3	N	-0-		-0-	
10	2356 N	2120	-0-	-236 B	-0-	2120 3	N	-0-		-0-	
11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-	
12	2449 N	1711	-0-	-738 B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1403	-0-	-705 B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	1500	-0-	-60	B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1514	-0-	-67	B	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1433	-0-	-117	B	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1351	-0-	-168	B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1693	-0-	-77	B	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1680	-0-	-118	B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1732	-0-	-4	B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1470	-0-	-204	B	-0-	1470	3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282	
08	3140 N	3140	-0-	-0-	B	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420 N	3177	-0-	-243	B	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
10	3267 N	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
11	2861 N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3	N	-0-			-0-
12	3533 N	3533	-0-	-0-	B	-0-	3533	3	N	-0-			-0-
01	3420 N	3420	-0-	-0-	B	-0-	3420	3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244	
08	1674 N	1485	-0-	-189	B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1743	-0-	-55	B	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1714	-0-	-177	B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1659	-0-	-77	B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314	
08	4172 N	4172	-0-	-0-	B	-0-	4172	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3873 N	3873	-0-	-0-	B	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
10	4464 N	3950	-0-	-514	B	-0-	3950	3	N	-0-			-0-
11	3589 N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
12	3999 N	3328	-0-	-671	B	-0-	3328	3	N	-0-			-0-
01	3937 N	2854	-0-	-1083	B	-0-	2854	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-	-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-	-0-
01	1085 N	923	-0-	-162 B	-0-	923	3		N	-0-	-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
08	2439 N	1961	-0-	-478 B	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919	3		N	-0-	-0-
10	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	3		N	-0-	-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3		N	-0-	-0-
12	1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
01	1922 N	1558	-0-	-364 B	-0-	1558	3		N	-0-	-0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368
08	4709 N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4320 N	4273	-0-	-47 B	-0-	4273	3		N	-0-	-0-
10	4495 N	4487	-0-	-8 B	-0-	4487	3		N	-0-	-0-
11	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-	-0-
12	4402 N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	3		N	-0-	-0-
01	4495 N	3823	-0-	-672 B	-0-	3823	3		N	-0-	-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298
08	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
10	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	1879	3		N	-0-	-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		N	-0-	-0-
12	1891 N	1653	-0-	-238 B	-0-	1653	3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1501	-0-	-390 B	-0-	1501	3		N	-0-	-0-

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201
08	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1417	-0-	-413 B	-0-	1417	3		N	-0-	-0-
10	1798 N	1673	-0-	-125 B	-0-	1673	3		N	-0-	-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467	3		N	-0-	-0-

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256
08	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2670 N	1558	-0-	-1112 B	-0-	1558	3		N	-0-	-0-
10	3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3		N	-0-	-0-
11	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3		N	-0-	-0-
12	3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3		N	-0-	-0-
01	3751 N	1634	-0-	-2117 B	-0-	1634	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
11		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1795	-0-	-251 B	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
01		2046 N	1248	-0-	-798 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326	
08		3435 N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3450 N	3203	-0-	-247 B	-0-	3203 3	N	-0-			-0-
10		3441 N	3387	-0-	-54 B	-0-	3387 3	N	-0-			-0-
11		3273 N	3273	-0-	-0- B	-0-	3273 3	N	-0-			-0-
12		3317 N	3281	-0-	-36 B	-0-	3281 3	N	-0-			-0-
01		3379 N	2678	-0-	-701 B	-0-	2678 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
08		4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4200 N	3803	-0-	-397 B	-0-	3803 3	N	-0-			-0-
10		4216 N	4082	-0-	-134 B	-0-	4082 3	N	-0-			-0-
11		3810 N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810 3	N	-0-			-0-
12		3937 N	3824	-0-	-113 B	-0-	3824 3	N	-0-			-0-
01		4092 N	2297	-0-	-1795 B	-0-	2297 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310	
08		1333 N	6	-0-	-1327 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3279	-0-	179 B	179	3279 3	N	-0-			-0-
11		2665 N	2486	-0-	-179 B	-0-	2486 3	N	-0-			-0-
12		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-			-0-
01		3286 #	1651	-0-	-1635 B	-1635	1651 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333	
08		3441 N	3125	-0-	-316 B	-0-	3125 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3570 N	2831	-0-	-739 B	-0-	2831 3	N	-0-			-0-
10		3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590 3	N	-0-			-0-
11		3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375 3	N	-0-			-0-
12		3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3	N	-0-			-0-
01		3596 N	2702	-0-	-894 B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804	
08		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	789	-0-	-482 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3069 N	3010	-0-	-59 B	-0-	3010 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2970 N	1657	-0-	-1313 B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
10		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
11		3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
12		2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986 3	N	-0-			-0-
01		3255 N	2845	-0-	-410 B	-0-	2845 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183	
08		2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
10		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	1107	-0-	-1063 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252	
08		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1022	-0-	-838 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
10		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
12		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139	
08		3100 N	1704	-0-	-1396 B	3874	1704 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3874								
09		3000 N	680	-0-	-2320 B	1554	680 3	N	-0-			-0-
10		8370 #	1181	-0-	-7189 B	-5635	1181 3	N	-0-			-0-
11		8100 #	1208	-0-	-6892 B	-12527	1208 3	N	-0-			-0-
12		8370 #	1218	-0-	-7152 B	-19679	1218 3	N	-0-			-0-
01		8370 #	861	-0-	-7509 B	-27188	861 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:	3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357	
08		4340 N	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4380 N	4009	-0-	-371 B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-
10		4371 N	4283	-0-	-88 B	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
11		3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3	N	-0-			-0-
12		4257 N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257 3	N	-0-			-0-
01		4278 N	3359	-0-	-919 B	-0-	3359 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230	
08		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1500 N	1269	-0-	-231 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1280	-0-	-394 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'		WELL #:		4448	RRCID ->	293908	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2984 - 3378
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2542 N	2410	-0-	-132 B	-3742	2410	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3742										
09	2490 N	2190	-0-	-300 B	-3742	2190	3		N	-0-	-0-
10	2418 N	2322	-0-	-96 B	-3742	2322	3		N	-0-	-0-
11	0 N	2143	-0-	2143 B	-1599	2143	3		N	-0-	-0-
12	2263 N	2358	-0-	95 B	-1504	2358	3		N	-0-	-0-
01	2325 N	1855	-0-	-470 B	-1504	1855	3		N	-0-	-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:		4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2944 - 3331
08	3503 N	4177	-0-	674 B	-909	4177	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -909										
09	4350 N	3820	-0-	-530 B	-909	3820	3		N	-0-	-0-
10	4092 N	3942	-0-	-150 B	-909	3942	3		N	-0-	-0-
11	2808 N	3717	-0-	909 B	-0-	3717	3		N	-0-	-0-
12	3937 N	3862	-0-	-75 B	-0-	3862	3		N	-0-	-0-
01	3937 N	3173	-0-	-764 B	-0-	3173	3		N	-0-	-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2998 - 3334
08	5456 N	5435	-0-	-21 B	-5388	5435	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5388										
09	5730 N	4838	-0-	-892 B	-5388	4838	3		N	-0-	-0-
10	6510 N	4918	-0-	-1592 B	-5388	4918	3		N	-0-	-0-
11	0 N	4625	-0-	4625 B	-763	4625	3		N	-0-	-0-
12	4991 N	4665	-0-	-326 B	-763	4665	3		N	-0-	-0-
01	4929 N	3711	-0-	-1218 B	-763	3711	3		N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2903	RRCID ->	294291	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF. 2942 - 3324
08	5642 N	4939	-0-	-703 B	-2512	4939	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2512										
09	5820 N	4299	-0-	-1521 B	-2512	4299	3		N	-0-	-0-
10	5332 N	4152	-0-	-1180 B	-2512	4152	3		N	-0-	-0-
11	995 N	3507	-0-	2512 B	-0-	3507	3		N	-0-	-0-
12	4433 N	3166	-0-	-1267 B	-0-	3166	3		N	-0-	-0-
01	4154 N	4009	-0-	-145 B	-0-	4009	3		N	-0-	-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2505	RRCID ->	294302	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 3059 - 3302
08	2139 N	1714	-0-	-425 B	-8484	1714	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8484										
09	2010 N	1508	-0-	-502 B	-8484	1508	3		N	-0-	-0-
10	1829 N	1534	-0-	-295 B	-8484	1534	3		N	-0-	-0-
11	0 N	1440	-0-	1440 B	-7044	1440	3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1426	-0-	-124 B	-7044	1426	3		N	-0-	-0-
01	1519 N	1210	-0-	-309 B	-7044	1210	3		N	-0-	-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3015 - 3347
08	7285 #	4107	-0-	-3178 B	-10215	4107	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -10215										
09	7050 #	3756	-0-	-3294 B	-13509	3756	3		N	-0-	-0-
10	4123 N	3893	-0-	-230 B	-13509	3893	3		N	-0-	-0-
11	0 N	3658	-0-	3658 B	-9851	3658	3		N	-0-	-0-
12	3875 N	3787	-0-	-88 B	-9851	3787	3		N	-0-	-0-
01	3906 N	3192	-0-	-714 B	-9851	3192	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

LASLEY-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

WHORTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
BRILLHART				WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477
08	1829 N	1788	-0-	-41	B	-0-	1788	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1668	-0-	-132	B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-		
10	1829 N	1679	-0-	-150	B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-		
11	1740 N	1679	-0-	-61	B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-		
12	1736 N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3	N	-0-	-0-		
01	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-		

DEAL, SAM				WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430
08	1581 N	1523	-0-	-58	B	-0-	1523	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	721	-0-	-1409	B	-0-	721	3	N	-0-	-0-		
10	2108 N	1144	-0-	-964	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-		
11	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-	-0-		
12	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3	N	-0-	-0-		
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB				WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3032 N	3017	-0-	-15 B	-0-	3017	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3	N	-0-			-0-	
10	3100 N	2193	-0-	-907 B	-0-	2193	3	N	-0-			-0-	
11	2910 N	2632	-0-	-278 B	-0-	2632	3	N	-0-			-0-	
12	3007 N	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	3	N	-0-			-0-	
01	2201 N	541	-0-	-1660 B	-0-	541	3	N	-0-			-0-	

RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2772 - 2997
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2	N	-0-			-0-	
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-	
11	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2	N	-0-			-0-	
12	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-	
01	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-	

VALL				WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3002 - 3206
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

HAILE				WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2742 - 3010
08	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-	
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-	
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-	

RIO PETROLEUM, INC.				712840									
BRYAN				WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2854 - 3078
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-			-0-	
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-			-0-	
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-			-0-	
12	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2	N	-0-			-0-	
01	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 192515		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 2632 - 3368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3721 N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4970 N	4970	-0-	-0- B	-0-	4970 2	N	-0-		-0-	
10	4861 N	4861	-0-	-0- B	-0-	4861 2	N	-0-		-0-	
11	4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348 2	N	-0-		-0-	
12	5146 N	5097	-0-	-49 B	-0-	5097 2	N	-0-		-0-	
01	4867 N	4424	-0-	-443 B	-0-	4424 2	N	-0-		-0-	

BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 279848		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 2347 - 3242	
08	3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4671 N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671 2	N	-0-		-0-	
10	4216 N	4169	-0-	-47 B	-0-	4169 2	N	-0-		-0-	
11	3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553 2	N	-0-		-0-	
12	4836 N	3695	-0-	-1141 B	-0-	3695 2	N	-0-		-0-	
*01	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
BRADY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-	
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-	

PAULUS		WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PRICE WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738 2	N	-0-		-0-	
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
11	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	330	-0-	-445 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-		-0-	

WHORTON WA		WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1003	-0-	-137 B	-0-	1003 2	N	-0-		-0-	
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026 2	N	-0-		-0-	
12	1023 N	467	-0-	-556 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	440	-0-	-40	B	-0-	440	2	N	-0-	-0-
10	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2	N	-0-	-0-
11	450 N	88	-0-	-362	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	551	-0-	-79	B	-0-	551	2	N	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2	N	-0-	-0-
11	600 N	523	-0-	-77	B	-0-	523	2	N	-0-	-0-
12	558 N	150	-0-	-408	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-	-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	703	-0-	-47	B	-0-	703	2	N	-0-	-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2	N	-0-	-0-
11	660 N	611	-0-	-49	B	-0-	611	2	N	-0-	-0-
12	713 N	128	-0-	-585	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-			N	-0-	-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	633	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	535	-0-	-95	B	-0-	535	2	N	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-	-0-
11	600 N	510	-0-	-90	B	-0-	510	2	N	-0-	-0-
12	558 N	339	-0-	-219	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	456	-0-	-174	B	-0-	456	2	N	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2	N	-0-	-0-
11	570 N	394	-0-	-176	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
12	465 N	171	-0-	-294	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
01	558 N	109	-0-	-449	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	1180	-0-	-20	B	-0-	1180	2	N	-0-	-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2	N	-0-	-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	1104	-0-	-66 B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2	N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 N	2313	-0-	-87 B	-0-	2313 2	N	-0-			-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
11	2310 N	2298	-0-	-12 B	-0-	2298 2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2178	-0-	-209 B	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2	N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013 2	N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	415	-0-	-608 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
01	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2	N	-0-			-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	299	1	660	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1620 N	108	-0-	-1512 B	-0-	108	1			N	-0-		-0-
10	2046 N	1237	-0-	-809 B	-0-	434	1	803	2	N	-0-		-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	512	1	1323	2	N	-0-		-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	558	1	1340	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	236	-0-	-1004 B	-0-	102	1	134	2	N	-0-		-0-

BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	512	1	1644	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	530	1	1724	2	N	-0-		-0-
10	2604 N	2101	-0-	-503 B	-0-	558	1	1543	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1684	-0-	-416 B	-0-	497	1	1187	2	N	-0-		-0-
12	2325 N	1944	-0-	-381 B	-0-	558	1	1386	2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1016	-0-	-1092 B	-0-	274	1	742	2	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-		-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-		-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-		-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-		-0-
01	1519 N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062	2			N	-0-		-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3480 N	3225	-0-	-255 B	-0-	3225	2			N	-0-		-0-
10	3503 N	3301	-0-	-202 B	-0-	3301	2			N	-0-		-0-
11	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-		-0-
12	3348 N	3264	-0-	-84 B	-0-	3264	2			N	-0-		-0-
01	3286 N	2729	-0-	-557 B	-0-	2729	2			N	-0-		-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3514 - 3273	
08	1612 N	96	-0-	-1516 B	-0-	58	1	38	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2850 N	35	-0-	-2815 B	-0-	35	2			N	-0-		-0-
10	2697 N	50	-0-	-2647 B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUCKLES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	500	-0-	-40	B	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	439	-0-	-11	B	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	421	-0-	-106	B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	420	-0-	-76	B	-0-	420 2	N	-0-		-0-	

CALVIRD A				WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3131 N	2061	-0-	-1070	B	-0-	312 1	1749 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2940 N	2470	-0-	-470	B	-0-	398 1	2072 2	N	-0-	-0-	
10	5144 N	5144	-0-	-0-	B	-0-	805 1	4339 2	N	-0-	-0-	
11	3089 N	3089	-0-	-0-	B	-0-	460 1	2629 2	N	-0-	-0-	
12	4691 N	4691	-0-	-0-	B	-0-	793 1	3898 2	N	-0-	-0-	
01	5146 N	4406	-0-	-740	B	-0-	761 1	3645 2	N	-0-	-0-	

CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	284	-0-	284	B	2057	284 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2057											
09	14B2 EXT	277	-0-	277	B	2334	277 2		N	-0-	-0-	
10	0	289	-0-	289	B	2623	289 2		N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	2623			N	-0-	-0-	
12	2623 N	-0-	-0-	-2623	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 - 3441
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 - 3430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2759 N	2352	-0-	-407 B	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4110 N	2949	-0-	-1161 B	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
10		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
11		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
12		3038 N	2798	-0-	-240 B	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
01		2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	2657 2	N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	270 1	1109 2	N	-0-	-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	334 1	1220 2	N	-0-	-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	288 1	1017 2	N	-0-	-0-
12		1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	291 1	924 2	N	-0-	-0-
01		1550 N	692	-0-	-858 B	-0-	127 1	565 2	N	-0-	-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	370 1	1190 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	385 1	1221 2	N	-0-	-0-
10		1488 N	1419	-0-	-69 B	-0-	367 1	1052 2	N	-0-	-0-
11		1500 N	481	-0-	-1019 B	-0-	125 1	356 2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1185	-0-	-489 B	-0-	151 1	1034 2	N	-0-	-0-
01		1426 N	616	-0-	-810 B	-0-	88 1	528 2	N	-0-	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30	B		-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	B		-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-

PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		589 N	589	-0-	-0-	B		-0-	589	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		840 N	840	-0-	-0-	B		-0-	840	1	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	B		-0-	868	1	N	-0-		-0-
11		570 N	359	-0-	-211	B		-0-	359	1	N	-0-		-0-
12		868 N	663	-0-	-205	B		-0-	663	1	N	-0-		-0-
01		868 N	485	-0-	-383	B		-0-	485	1	N	-0-		-0-

SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		3100 N	2054	-0-	-1046	B		631	2054	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	631									
09		2726 N	2095	-0-	-631	B		-0-	2095	2	N	-0-		-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	B		-0-	1950	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1837	-0-	-143	B		-0-	1837	2	N	-0-		-0-
12		2170 N	1901	-0-	-269	B		-0-	1901	2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1872	-0-	-81	B		-0-	1872	2	N	-0-		-0-

SHOUN A		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-

SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		31 N	-0-	-0-	-31	B		-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		1175 N	1175	-0-	-0-	B		-0-	229	1	946	2	N	-0-
10		3317 N	3317	-0-	-0-	B		-0-	704	1	2613	2	N	-0-
11		2734 N	2734	-0-	-0-	B		-0-	575	1	2159	2	N	-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0-	B		-0-	467	1	1725	2	N	-0-
01		3317 N	847	-0-	-2470	B		-0-	256	1	591	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	541	-0-	-792 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1519 N	1335	-0-	-184 B	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	616	1	728	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	803	1	938	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1212	-0-	-307 B	-0-	557	1	655	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	494	1	672	2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1207	-0-	-591 B	-0-	594	1	613	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	497	1	582	2	N	-0-	-0-

WOHLFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	628	1	1631	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3149 N	3149	-0-	-0- B	-0-	828	1	2321	2	N	-0-	-0-
10	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	868	1	2231	2	N	-0-	-0-
11	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	840	1	2114	2	N	-0-	-0-
12	3255 N	2999	-0-	-256 B	-0-	868	1	2131	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	2626	-0-	-474 B	-0-	768	1	1858	2	N	-0-	-0-

WOHLFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #:		1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	831	-0-	-189 B	-0-	831	2			N	-0-	-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
11	960 N	701	-0-	-259 B	-0-	701	2			N	-0-	-0-
12	868 N	219	-0-	-649 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-

ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	396	-0-	-84 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-	-0-
11	450 N	339	-0-	-111 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
12	403 N	104	-0-	-299 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
01	527 N	146	-0-	-381 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
11		2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
01		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 2		N	-0-			-0-

BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3060 N	2441	-0-	-619 B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
10		3007 N	2859	-0-	-148 B	-0-	2859 2		N	-0-			-0-
11		2910 N	2029	-0-	-881 B	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
12		2511 N	757	-0-	-1754 B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
01		2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-			N	-0-			-0-

BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
12		620 N	160	-0-	-460 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		279 N	97	-0-	-182 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1519 N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
12		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459 2		N	-0-			-0-

COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1032	-0-	-239 B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	410	-0-	-737 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	3191 N	3191	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2788	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	2640 N	2475	-0-	-165	B	-0-	297	1	2178	2	N	-0-				-0-
10	3286 N	2397	-0-	-889	B	-0-	280	1	2117	2	N	-0-				-0-
11	3090 N	2242	-0-	-848	B	-0-	259	1	1983	2	N	-0-				-0-
12	2573 N	480	-0-	-2093	B	-0-	48	1	432	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	-0-				-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	899 N	763	-0-	-136	B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	780 N	741	-0-	-39	B	-0-	741	2			N	-0-				-0-
10	775 N	764	-0-	-11	B	-0-	764	2			N	-0-				-0-
11	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
12	775 N	221	-0-	-554	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-				-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
11	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
12	496 N	124	-0-	-372	B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-				-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1829 N	1786	-0-	-43	B	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	1740 N	1698	-0-	-42	B	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1701	-0-	-39	B	-0-	1701	2			N	-0-				-0-
12	1767 N	443	-0-	-1324	B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-					N	-0-				-0-

LEE -M-		WELL #:		7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A					
08	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-				-0-
10	651 N	623	-0-	-28	B	-0-	623	2			N	-0-				-0-
11	630 N	608	-0-	-22	B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	651 N	157	-0-	-494	B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1491	-0-	-9 B	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	401	-0-	-1149 B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-

LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-			130
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2	N	-0-			130
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-			130
11	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2	N	-0-			130
12	620 N	172	-0-	-448 B	-0-	172	2	N	-0-			130
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			130

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	2	N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	626	-0-	-154 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
11	660 N	510	-0-	-150 B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
12	651 N	174	-0-	-477 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	6107 #	4464	-0-	-1643 B	-6477	4464	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6477											
09	5910 #	4396	-0-	-1514 B	-7991	4396	2	N	-0-			-0-
10	6107 #	4463	-0-	-1644 B	-9635	4463	2	N	-0-			-0-
11	4320 N	4207	-0-	-113 B	-9635	4207	2	N	-0-			-0-
12	4557 N	4273	-0-	-284 B	-9635	4273	2	N	-0-			-0-
01	4464 N	4159	-0-	-305 B	-9635	4159	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	735	-0-	-9 B	-0-		735 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-		727 2		N	-0-		-0-
10	799 N	799	-0-	-0- B	-0-		799 2		N	-0-		-0-
11	720 N	539	-0-	-181 B	-0-		539 2		N	-0-		-0-
12	744 N	380	-0-	-364 B	-0-		380 2		N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-		-0-

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-		223 2		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		265 2		N	-0-		-0-
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-		191 2		N	-0-		-0-
12	217 N	64	-0-	-153 B	-0-		64 2		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	878	-0-	-83 B	-0-		878 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	791	-0-	-109 B	-0-		791 2		N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-		908 2		N	-0-		-0-
11	840 N	705	-0-	-135 B	-0-		705 2		N	-0-		-0-
12	806 N	265	-0-	-541 B	-0-		265 2		N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-		2333 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-		2108 2		N	-0-		-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-		2414 2		N	-0-		-0-
11	2250 N	2220	-0-	-30 B	-0-		2220 2		N	-0-		-0-
12	2170 N	601	-0-	-1569 B	-0-		601 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-				N	-0-		-0-

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-		3420 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3300 N	3246	-0-	-54 B	-0-		3246 2		N	-0-		-0-
10	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-		3510 2		N	-0-		-0-
11	3300 N	3071	-0-	-229 B	-0-		3071 2		N	-0-		-0-
12	3348 N	893	-0-	-2455 B	-0-		893 2		N	-0-		-0-
01	3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-				N	-0-		-0-

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940	
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-		784 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	682	-0-	-98 B	-0-		682 2		N	-0-		-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-		826 2		N	-0-		-0-
11	750 N	584	-0-	-166 B	-0-		584 2		N	-0-		-0-
12	713 N	196	-0-	-517 B	-0-		196 2		N	-0-		-0-
01	837 N	72	-0-	-765 B	-0-		72 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
AGATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2			N	-0-			-0-
11		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
12		341 N	109	-0-	-232 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
01		341 N	3	-0-	-338 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-

AGATE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2040 N	1786	-0-	-254 B	-0-	1786 2			N	-0-			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0 B	-0-	2144 2			N	-0-			-0-
11		2010 N	386	-0-	-1624 B	-0-	386 2			N	-0-			-0-
12		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-			-0-

ALE				WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2201 N	1709	-0-	-492 B	-3502	1709 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3502										
09		2190 N	2597	-0-	407 B	-3095	2597 2			N	-0-			-0-
10		1953 N	2720	-0-	767 B	-2328	2720 2			N	-0-			-0-
11		1650 N	856	-0-	-794 B	-2328	856 2			N	-0-			-0-
12		2697 N	184	-0-	-2513 B	-2328	184 2			N	-0-			-0-
01		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-2328				N	-0-			-0-

ALEXANDER				WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A		
08		784 N	784	-0-	-0 B	-0-	784 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 2			N	-0-			-0-
10		871 N	871	-0-	-0 B	-0-	871 2			N	-0-			-0-
11		750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639 2			N	-0-			-0-
12		744 N	238	-0-	-506 B	-0-	238 2			N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER				WELL #:	B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		974 N	974	-0-	-0 B	-0-	974 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 2			N	-0-			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0 B	-0-	1098 2			N	-0-			-0-
11		930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 2			N	-0-			-0-
12		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 2			N	-0-			-0-
01		1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911 2			N	-0-			-0-

ALEXANDER				WELL #:	C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6588										
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-6588				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3540 N	2846	-0-	-694 B	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
10	4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
11	4230 N	2552	-0-	-1678 B	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
12	2945 N	443	-0-	-2502 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
01	4061 N	2250	-0-	-1811 B	-0-	2250	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2	N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
11	960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
12	868 N	704	-0-	-164 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
01	992 N	621	-0-	-371 B	-0-	621	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1341	-0-	-69 B	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1289	-0-	-91 B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1296	-0-	-99 B	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1067	-0-	-359 B	-0-	1067	2	N	-0-			-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1798 N	1760	-0-	-38 B	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1198	-0-	-512 B	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	345	-0-	-1391 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARITE				WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	411	-0-	-23 B	-0-		411 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	384	-0-	-36 B	-0-		384 2		N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414 2		N	-0-		-0-
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-		376 2		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-

BERRY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BERTIE				WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-		177 2		N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238 2		N	-0-		-0-
11	210 N	150	-0-	-60 B	-0-		150 2		N	-0-		-0-
12	186 N	13	-0-	-173 B	-0-		13 2		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-

BERTIE				WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1581 N	1550	-0-	-31 B	-0-		202 1	1348 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1393	-0-	-167 B	-0-		171 1	1222 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-		184 1	1385 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1038	-0-	-462 B	-0-		1038 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	243	-0-	-1183 B	-0-		25 1	218 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2263 N	1234	-0-	-1029 B	-0-		1234 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1232	-0-	-418 B	-0-		1232 2		N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-		1267 2		N	-0-		-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-		1416 2		N	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-		1482 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	130	-0-	-1141 B	-0-		130 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	724	-0-	-56	B	-0-	724 2	N	-0-		-0-	
10	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789 2	N	-0-		-0-	
11	750 N	720	-0-	-30	B	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
12	744 N	204	-0-	-540	B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1271 N	1250	-0-	-21	B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1210	-0-	-20	B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263 2	N	-0-		-0-	
11	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	317	-0-	-923	B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 S	374	-0-	-29	B	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 S	358	-0-	-2	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-	
10	390 S	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
11	417 S	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-		-0-	
12	372 S	105	-0-	-267	B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
01	403 S	-0-	-0-	-403	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	737	-0-	-7	B	-0-	737 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	697	-0-	-23	B	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
10	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-		-0-	
11	720 N	648	-0-	-72	B	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
12	713 N	196	-0-	-517	B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
01	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11	570 N	472	-0-	-98 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
12	713 N	451	-0-	-262 B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	277	-0-	-901 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
12	217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2	N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
12	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-

BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1385	-0-	-55 B	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	500	-0-	-940 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	166	-0-	-1260 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	24	-0-	-1495 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-

BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	510 N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
12	496 N	157	-0-	-339 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2		N	-0-	-0-
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-	-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-	-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-	-0-
01	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2		N	-0-	-0-

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922
08	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	722	-0-	-88 B	-0-	722	2		N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-	-0-
11	810 N	673	-0-	-137 B	-0-	673	2		N	-0-	-0-
12	744 N	523	-0-	-221 B	-0-	523	2		N	-0-	-0-
01	837 N	550	-0-	-287 B	-0-	550	2		N	-0-	-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	403	1	1217	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1728	-0-	-42 B	-0-	390	1	1338	2	N	-0-
10	1705 N	1667	-0-	-38 B	-0-	403	1	1264	2	N	-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	390	1	1239	2	N	-0-
12	1798 N	1586	-0-	-212 B	-0-	400	1	1186	2	N	-0-
01	1674 N	1484	-0-	-190 B	-0-	350	1	1134	2	N	-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2		N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-	-0-
11	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	2		N	-0-	-0-
12	589 N	147	-0-	-442 B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2		N	-0-	-0-
10	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79	2		N	-0-	-0-
12	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2		N	-0-	-0-
10	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2		N	-0-	-0-
11	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2		N	-0-	-0-
12	992 N	444	-0-	-548 B	-0-	444	2		N	-0-	-0-
01	961 N	278	-0-	-683 B	-0-	278	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		600 N	421	-0-	-179 B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
10		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
11		780 N	403	-0-	-377 B	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
12		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-	-0-	
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-	-0-	

CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1147 N	728	-0-	-419 B	-0-	728	1	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		1710 N	644	-0-	-1066 B	-0-	644	1	N	-0-	-0-	
10		403 N	140	-0-	-263 B	-0-	140	1	N	-0-	-0-	
11		690 N	98	-0-	-592 B	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
12		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	1651	2	
01		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	348	1	N	642	2	

CARMI -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		789 S	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
10		780 S	780	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
11		750 S	745	-0-	-5 B	-0-	745	2	N	-0-	-0-	
12		775 S	189	-0-	-586 B	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
01		775 S	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-	-0-	

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		1590 N	1453	-0-	-137 B	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	
10		1550 N	1487	-0-	-63 B	-0-	1487	2	N	-0-	-0-	
11		1500 N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
12		1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	
01		1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	

CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
11		720 N	470	-0-	-250 B	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
12		589 N	207	-0-	-382 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
01		713 N	76	-0-	-637 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	

CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
11		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
12		434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2088 N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2064 N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1981	-0-	-29	B	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1346	-0-	-793	B	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	2	N	-0-		-0-

CLAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	4030 N	3793	-0-	-237	B	-0-	3793	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3750 N	3419	-0-	-331	B	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
10	3844 N	3836	-0-	-8	B	-0-	3836	2	N	-0-		-0-
11	3660 N	3097	-0-	-563	B	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
12	3534 N	1563	-0-	-1971	B	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
01	3880 N	3880	-0-	-0-	B	-0-	3880	2	N	-0-		-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3131 #	2761	-0-	-370	B	-675	2761	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -675											
09	3030 #	2506	-0-	-524	B	-1199	2506	2	N	-0-		-0-
10	3131 #	2727	-0-	-404	B	-1603	2727	2	N	-0-		-0-
11	3030 #	2289	-0-	-741	B	-2344	2289	2	N	-0-		-0-
12	3131 #	675	-0-	-2456	B	-4800	675	2	N	-0-		-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728	B	-4800			N	-0-		-0-

COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1457 N	1415	-0-	-42	B	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1349	-0-	-1	B	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77	B	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	354	-0-	-1041	B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	B	-0-			N	-0-		-0-

COLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1053	-0-	-387	B	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	969	-0-	-801	B	-0-	969	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	81	-0-	-1004	B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	184	-0-	-1428	B	-0-	184	2	N	-0-		-0-

COOPER, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	882	-0-	-110	B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
10	961 N	873	-0-	-88	B	-0-	873	2	N	-0-		-0-
11	840 N	821	-0-	-19	B	-0-	821	2	N	-0-		-0-
12	899 N	206	-0-	-693	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01	868 N	141	-0-	-727	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CORRY		WELL #:		1	RRCID -> 027516			COMPL. DATE 12/29/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	980	-0-	-130 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	267	-0-	-756 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID -> 027520			COMPL. DATE 04/09/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	937	-0-	-83 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	766	-0-	-254 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12	961 N	289	-0-	-672 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	19	-0-	-1066 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID -> 027526			COMPL. DATE 12/30/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	527 N	159	-0-	-368 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID -> 027528			COMPL. DATE 08/24/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID -> 027529			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455
08	1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	403	1	1331	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1387	-0-	-713 B	-0-	286	1	1101	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	669	-0-	-1284 B	-0-	18	1	651	2	N	-0-		-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	390	1	1798	2	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	403	1	1512	2	N	-0-		-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	358	1	1492	2	N	-0-		-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027530			COMPL. DATE 12/31/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DEMPSEY				WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	611	-0-	-784 B	-0-	114	1	497	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	1350 N	1039	-0-	-311 B	-0-	271	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	288	1	905	2	N	-0-					-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	228	1	575	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	107	-0-	-978 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	74	-0-	-1104 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DENISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	690 N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	682 N	242	-0-	-440 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

DENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1829 N	1778	-0-	-51 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	1770 N	1661	-0-	-109 B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	614	-0-	-1091 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	780 N	406	-0-	-374 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	961 N	841	-0-	-120 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1069	-0-	-760 B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	920	-0-	-100 B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	405	-0-	-1486 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-			-0-

EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2790 N	2504	-0-	-286 B	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2010 N	1484	-0-	-526 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2511	-0-	-248 B	-0-	2511 2	N	-0-			-0-
11	2430 N	1417	-0-	-1013 B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	822	-0-	-697 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	245	-0-	-2266 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-

EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1833	-0-	-57 B	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1618	-0-	-212 B	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-			-0-

EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1708	-0-	-2 B	-0-	1708 2	N	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 2	N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	144	-0-	-1623 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-

EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	788	-0-	-22 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
11	780 N	251	-0-	-529 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
12	806 N	88	-0-	-718 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-				-0-
11	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
12	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-				-0-
01	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440	2			N	-0-				-0-

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619	2			N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-				-0-
11	660 N	518	-0-	-142 B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
12	651 N	222	-0-	-429 B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-				-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-				-0-
11	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
12	527 N	158	-0-	-369 B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2170 N	2101	-0-	-69 B	-0-	258	1	1843	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	276	1	1841	2	N	-0-				-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	370	1	2253	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1329	-0-	-711 B	-0-	215	1	1114	2	N	-0-				-0-
12	2201 N	421	-0-	-1780 B	-0-	56	1	365	2	N	-0-				-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-				-0-

ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	968	-0-	-232 B	-0-	968	2			N	-0-				-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1688 N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	2		N	-0-	-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
11	1620 N	1371	-0-	-249	B	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1556	-0-	-180	B	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	2		N	-0-	-0-

FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2294 N	2035	-0-	-259	B	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	2069	-0-	-61	B	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2		N	-0-	-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	2		N	-0-	-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	2		N	-0-	-0-

FLEMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 N	847	-0-	-53	B	-0-	847	2		N	-0-	-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2		N	-0-	-0-
11	900 N	847	-0-	-53	B	-0-	847	2		N	-0-	-0-
12	868 N	254	-0-	-614	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
01	930 N	161	-0-	-769	B	-0-	161	2		N	-0-	-0-

FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1705 N	1667	-0-	-38	B	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	2		N	-0-	-0-
11	1620 N	1301	-0-	-319	B	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
12	1922 N	638	-0-	-1284	B	-0-	638	2		N	-0-	-0-
01	1984 N	230	-0-	-1754	B	-0-	230	2		N	-0-	-0-

FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
08	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1420	-0-	-260	B	-0-	1420	2		N	-0-	-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	2		N	-0-	-0-
11	1830 N	1164	-0-	-666	B	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
12	1457 N	331	-0-	-1126	B	-0-	331	2		N	-0-	-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FREE				WELL #: A 3	RRCID -> 027565	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1216	-0-	-434 B	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1120	-0-	-770 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	94	-0-	-1177 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-

FREE				WELL #: 4	RRCID -> 027566	COMPL. DATE 09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	4221 N	4221	-0-	-0- B	-0-	4221 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3750 N	3242	-0-	-508 B	-0-	3242 2	N	-0-			-0-
10	3963 N	3963	-0-	-0- B	-0-	3963 2	N	-0-			-0-
11	4080 N	2548	-0-	-1532 B	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
12	3348 N	1298	-0-	-2050 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
01	3968 N	179	-0-	-3789 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-

FREE				WELL #: 5	RRCID -> 027567	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 -	2870	
08	5115 N	4526	-0-	-589 B	-0-	4526 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4650 N	3662	-0-	-988 B	-0-	3662 2	N	-0-			-0-
10	4890 N	4890	-0-	-0- B	-0-	4890 2	N	-0-			-0-
11	4380 N	3231	-0-	-1149 B	-0-	3231 2	N	-0-			-0-
12	3782 N	576	-0-	-3206 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
01	4898 N	164	-0-	-4734 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-

FREE				WELL #: 6	RRCID -> 027568	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 -	2875	
08	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3270 N	2573	-0-	-697 B	-0-	2573 2	N	-0-			-0-
10	3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762 2	N	-0-			-0-
11	4020 N	2359	-0-	-1661 B	-0-	2359 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	204	-0-	-2462 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01	3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-0-		N	-0-			-0-

FREE				WELL #: 8	RRCID -> 027570	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 -	2990	
08	5822 N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5277 N	5277	-0-	-0- B	-0-	5277 2	N	-0-			-0-
10	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245 2	N	-0-			-0-
11	5640 N	3631	-0-	-2009 B	-0-	3631 2	N	-0-			-0-
12	5456 N	1600	-0-	-3856 B	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
01	5239 N	-0-	-0-	-5239 B	-0-		N	-0-			-0-

FREE				WELL #: 9	RRCID -> 027571	COMPL. DATE 04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	899 N	73	-0-	-826 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	519	-0-	-501 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
12	527 N	191	-0-	-336 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	510	-0-	-90 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
11		570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
12		527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
01		620 N	211	-0-	-409 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	821	-0-	-49 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
10		899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
11		870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
01		899 N	765	-0-	-134 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-

GOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

GORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11		630 N	466	-0-	-164 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12		558 N	158	-0-	-400 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
01		651 N	49	-0-	-602 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	119 1	1225 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	109 1	1360 2	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	113 1	1336 2	N	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	117 1	1358 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1349	-0-	-170 B	-0-	106 1	1243 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270 B	-0-	98 1	1089 2	N	-0-			-0-

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	868 1	2918 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	840 1	3046 2	N	-0-			-0-
10	4030 N	3797	-0-	-233 B	-0-	868 1	2929 2	N	-0-			-0-
11	3660 N	3612	-0-	-48 B	-0-	803 1	2809 2	N	-0-			-0-
12	4030 N	3090	-0-	-940 B	-0-	699 1	2391 2	N	-0-			-0-
01	3782 N	1369	-0-	-2413 B	-0-	294 1	1075 2	N	-0-			-0-

GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11	870 N	534	-0-	-336 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	682 N	124	-0-	-558 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-

HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1085 N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	948	-0-	-132 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	880	-0-	-140 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12	992 N	542	-0-	-450 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	328	-0-	-850 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	614	-0-	-136	B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2	N	-0-		-0-
11	690 N	548	-0-	-142	B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
12	620 N	150	-0-	-470	B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-		-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	315	-0-	-57	B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	283	-0-	-47	B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
12	279 N	78	-0-	-201	B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-		-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	1508	-0-	-322	B	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1317	-0-	-693	B	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	284	-0-	-1266	B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	B	-0-			N	-0-		-0-

HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1860 N	1823	-0-	-37	B	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1800 N	1755	-0-	-45	B	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	881	-0-	-889	B	-0-	881	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	234	-0-	-1595	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-			N	-0-		-0-

HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	236	-0-	-43	B	-0-	62	1	174	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	60	1	166	2	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	62	1	209	2	N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	60	1	214	2	N	-0-
12	248 N	129	-0-	-119	B	-0-	62	1	67	2	N	-0-
01	279 N	62	-0-	-217	B	-0-	62	1			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HITCH		WELL #: A 1		RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1829 N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1770	-0-	-28 B	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
11	1770 N	1527	-0-	-243 B	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
12	1643 N	580	-0-	-1063 B	-0-	580	2		N	-0-	-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-	-0-

HITCH		WELL #: C 1		RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2666 N	2642	-0-	-24 B	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2490 N	2324	-0-	-166 B	-0-	2324	2		N	-0-	-0-
10	2697 N	2686	-0-	-11 B	-0-	2686	2		N	-0-	-0-
11	2550 N	2101	-0-	-449 B	-0-	2101	2		N	-0-	-0-
12	2387 N	881	-0-	-1506 B	-0-	881	2		N	-0-	-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-	-0-

HITCH		WELL #: D 1		RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1643 N	1546	-0-	-97 B	-0-	1546	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1207	-0-	-203 B	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
10	1612 N	1586	-0-	-26 B	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
11	1500 N	1015	-0-	-485 B	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
12	1240 N	468	-0-	-772 B	-0-	468	2		N	-0-	-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-	-0-

HITCH		WELL #: E 1		RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
08	1767 N	1631	-0-	-136 B	-0-	1631	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1320 N	1052	-0-	-268 B	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1003	-0-	-587 B	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
12	1085 N	345	-0-	-740 B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-	-0-

HITCH		WELL #: F 1		RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	62	1	988	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	608	-0-	-202 B	-0-	60	1	548	2	N	-0-
10	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	62	1	970	2	N	-0-
11	1020 N	355	-0-	-665 B	-0-	60	1	295	2	N	-0-
12	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	62	1	52	2	N	-0-
01	1023 N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1		N	-0-	-0-

HITH		WELL #: 1		RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1100	-0-	-160 B	-0-	1100	2		N	-0-	-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-	-0-
11	1320 N	1033	-0-	-287 B	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	447	-0-	-700 B	-0-	447	2		N	-0-	-0-
01	1395 N	122	-0-	-1273 B	-0-	122	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	690 N	564	-0-	-126	B	-0-	564	2		N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-	-0-
11	660 N	504	-0-	-156	B	-0-	504	2		N	-0-	-0-
12	589 N	144	-0-	-445	B	-0-	144	2		N	-0-	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-	-0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	651 N	610	-0-	-41	B	-0-	610	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-	-0-
10	620 N	567	-0-	-53	B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
11	600 N	557	-0-	-43	B	-0-	557	2		N	-0-	-0-
12	651 N	576	-0-	-75	B	-0-	576	2		N	-0-	-0-
01	558 N	515	-0-	-43	B	-0-	515	2		N	-0-	-0-

HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1519 N	1422	-0-	-97	B	-0-	1422	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2		N	-0-	-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
11	1380 N	1185	-0-	-195	B	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
12	2015 N	624	-0-	-1391	B	-0-	624	2		N	-0-	-0-
01	1767 N	95	-0-	-1672	B	-0-	95	2		N	-0-	-0-

IDA		WELL #:		1	RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	744 N	60	-0-	-684	B	-0-	60	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	750 N	611	-0-	-139	B	-0-	611	2		N	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2		N	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-	-0-
12	620 N	307	-0-	-313	B	-0-	307	2		N	-0-	-0-
01	899 N	413	-0-	-486	B	-0-	413	2		N	-0-	-0-

IVENS		WELL #:		0 1	RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2356 N	2106	-0-	-250 B	-0-	2106 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2280 N	2155	-0-	-125 B	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2	N	-0-			-0-
11		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 2	N	-0-			-0-
12		2232 N	626	-0-	-1606 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 2	N	-0-			-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1722	-0-	-228 B	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-			-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1168	-0-	-92 B	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1083	-0-	-219 B	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	557	-0-	-73 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
11		630 N	472	-0-	-158 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
12		589 N	178	-0-	-411 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		651 N	536	-0-	-115 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
11		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
12		775 N	307	-0-	-468 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
01		713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3224 #	2756	-0-	-468 B	-1877	418 1	2338 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1877								
09		3120 #	2177	-0-	-943 B	-2820	321 1	1856 2	N	-0-		-0-
10		3224 #	2690	-0-	-534 B	-3354	411 1	2279 2	N	-0-		-0-
11		2670 N	1667	-0-	-1003 B	-3354	251 1	1416 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	392	-0-	-1871 B	-3354	40 1	352 2	N	-0-		-0-
01		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-3354			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-		381 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	336	-0-	-54	B	-0-		336 2		N	-0-
10	372 N	327	-0-	-45	B	-0-		327 2		N	-0-
11	360 N	232	-0-	-128	B	-0-		232 2		N	-0-
12	341 N	65	-0-	-276	B	-0-		65 2		N	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	434 N	411	-0-	-23	B	-0-		411 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	433	-0-	-77	B	-0-		433 2		N	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-		521 2		N	-0-
11	390 N	354	-0-	-36	B	-0-		354 2		N	-0-
12	434 N	107	-0-	-327	B	-0-		107 2		N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	303	-0-	-38	B	-0-		303 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	198	-0-	-132	B	-0-		198 2		N	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	B	-0-		282 2		N	-0-
11	300 N	219	-0-	-81	B	-0-		219 2		N	-0-
12	217 N	49	-0-	-168	B	-0-		49 2		N	-0-
01	279 N	72	-0-	-207	B	-0-		72 2		N	-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-		830 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	693	-0-	-147	B	-0-		693 2		N	-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-		970 2		N	-0-
11	810 N	753	-0-	-57	B	-0-		753 2		N	-0-
12	713 N	218	-0-	-495	B	-0-		218 2		N	-0-
01	961 N	72	-0-	-889	B	-0-		72 2		N	-0-

LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	258	-0-	-362	B	-0-		258 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	612	-0-	-18	B	-0-		612 2		N	-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-		744 2		N	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-		568 2		N	-0-
12	620 N	356	-0-	-264	B	-0-		356 2		N	-0-
01	744 N	366	-0-	-378	B	-0-		366 2		N	-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115
08	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-		1958 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1563	-0-	-447	B	-0-		1563 2		N	-0-
10	1860 N	1819	-0-	-41	B	-0-		1819 2		N	-0-
11	1890 N	1284	-0-	-606	B	-0-		1284 2		N	-0-
12	1612 N	278	-0-	-1334	B	-0-		278 2		N	-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-				N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LARS				WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2790 N	2912	-0-	122 B	-6100	2912	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3309	CANCELLED UNDERAGE	->	-2791						
09	2370 N	1912	-0-	-458 B	-3309	1912	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	2659	-0-	861 B	-2448	2659	2	N	-0-			-0-
11	2820 N	1635	-0-	-1185 B	-2448	1635	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	288	-0-	-1696 B	-2448	288	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	116	-0-	-2550 B	-2448	116	2	N	-0-			-0-

LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1410 N	1171	-0-	-239 B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	313	-0-	-896 B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	293	-0-	-1164 B	-0-	293	2	N	-0-			-0-

LEAH				WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
08	1550 N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1470 N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-

LEMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2046 N	2399	-0-	353 B	-6511	2399	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3819	CANCELLED UNDERAGE	->	-2692						
09	1890 N	1937	-0-	47 B	-3772	1937	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2616	-0-	508 B	-3264	2616	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	1809	-0-	-501 B	-3264	1809	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	336	-0-	-1679 B	-3264	336	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-3264			N	-0-			-0-

LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	870 N	726	-0-	-144	B	-0-	726 2			N	-0-				-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919 2			N	-0-				-0-
11	840 N	649	-0-	-191	B	-0-	649 2			N	-0-				-0-
12	744 N	220	-0-	-524	B	-0-	220 2			N	-0-				-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-				-0-

LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2896 -	2930	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	2139 N	2053	-0-	-86	B	-0-	2053 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1860 N	1785	-0-	-75	B	-0-	1785 2			N	-0-				-0-
10	2015 N	1994	-0-	-21	B	-0-	1994 2			N	-0-				-0-
11	1980 N	1761	-0-	-219	B	-0-	1761 2			N	-0-				-0-
12	1860 N	711	-0-	-1149	B	-0-	711 2			N	-0-				-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29	B	-0-	1955 2			N	-0-				-0-

LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	259 1	1949 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2490 N	1629	-0-	-861	B	-0-	1629 2			N	-0-				-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	B	-0-	302 1	2303 2		N	-0-				-0-
11	2130 N	1599	-0-	-531	B	-0-	1599 2			N	-0-				-0-
12	1674 N	336	-0-	-1338	B	-0-	336 2			N	-0-				-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	B	-0-				N	-0-				-0-

LOUISE				WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	2368 N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2430 N	1906	-0-	-524	B	-0-	1906 2			N	-0-				-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1	B	-0-	2293 2			N	-0-				-0-
11	2280 N	1719	-0-	-561	B	-0-	1719 2			N	-0-				-0-
12	1984 N	497	-0-	-1487	B	-0-	497 2			N	-0-				-0-
01	2294 N	317	-0-	-1977	B	-0-	317 2			N	-0-				-0-

LOUISE				WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1830 N	1380	-0-	-450	B	-0-	1380 2			N	-0-				-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687 2			N	-0-				-0-
11	1680 N	1200	-0-	-480	B	-0-	1200 2			N	-0-				-0-
12	1426 N	225	-0-	-1201	B	-0-	225 2			N	-0-				-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	B	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1846	-0-	-134 B	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	688	-0-	-1292 B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1726	-0-	-382 B	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	725	-0-	-1435 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-

LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259	
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2	N	-0-			-0-
11	870 N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12	806 N	209	-0-	-597 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-

LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2511 N	206	-0-	-2305 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	2210	-0-	-310 B	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
10	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	1336	-0-	-958 B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
01	3007 N	1593	-0-	-1414 B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-

LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MANER		WELL #:		1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	465	-0-	-135	B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
11	720 N	390	-0-	-330	B	-0-	390	2	N	-0-		-0-
12	496 N	54	-0-	-442	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-		-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2325 N	2265	-0-	-60	B	-0-	2	1	2263	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2280 N	2229	-0-	-51	B	-0-	28	1	2201	2	N	-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2316	2	N	-0-
11	2190 N	760	-0-	-1430	B	-0-	54	1	706	2	N	-0-
12	2294 N	4	-0-	-2290	B	-0-	4	1			N	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1922 N	1821	-0-	-101	B	-0-	1821	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	1778	-0-	-52	B	-0-	1778	2			N	-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-
11	1770 N	602	-0-	-1168	B	-0-	602	2			N	-0-
12	1829 N	220	-0-	-1609	B	-0-	220	2			N	-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-

MCILRATH				WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1829 N	97	-0-	-1732	B	-0-	97	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1920 N	1714	-0-	-206	B	-0-	1714	2			N	-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	2			N	-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	2			N	-0-
12	1767 N	494	-0-	-1273	B	-0-	494	2			N	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	-0-

MERRILL				WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5239 N	4804	-0-	-435	B	-0-	4804	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4920 N	4442	-0-	-478	B	-0-	4442	2			N	-0-
10	4892 N	4892	-0-	-0-	B	-0-	4892	2			N	-0-
11	4650 N	3706	-0-	-944	B	-0-	3706	2			N	-0-
12	4588 N	2125	-0-	-2463	B	-0-	2125	2			N	-0-
01	4898 N	2440	-0-	-2458	B	-0-	2440	2			N	-0-

MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2430 N	1875	-0-	-555	B	-0-	1875	2			N	-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	2			N	-0-
11	2820 N	1671	-0-	-1149	B	-0-	1671	2			N	-0-
12	1953 N	195	-0-	-1758	B	-0-	195	2			N	-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MIKE				WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-		817 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	431	-0-	-259	B	-0-		431 2		N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-		663 2		N	-0-	-0-
11	780 N	419	-0-	-361	B	-0-		419 2		N	-0-	-0-
12	434 N	71	-0-	-363	B	-0-		71 2		N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-	-0-

MINNIE, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5518 N	4218	-0-	-1300	B	-0-		4218 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5370 N	5251	-0-	-119	B	-0-		5251 2		N	-0-	-0-
10	5847 N	5847	-0-	-0-	B	-0-		5847 2		N	-0-	-0-
11	5048 N	5048	-0-	-0-	B	-0-		5048 2		N	-0-	-0-
12	5425 N	-0-	-0-	-5425	B	-0-				N	-0-	-0-
01	5859 N	-0-	-0-	-5859	B	-0-				N	-0-	-0-

MISSIE				WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	442	-0-	-23	B	-0-		442 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	351	-0-	-9	B	-0-		351 2		N	-0-	-0-
10	496 N	492	-0-	-4	B	-0-		492 2		N	-0-	-0-
11	420 N	263	-0-	-157	B	-0-		263 2		N	-0-	-0-
12	372 N	192	-0-	-180	B	-0-		192 2		N	-0-	-0-
01	496 N	50	-0-	-446	B	-0-		50 2		N	-0-	-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-		2146 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2250 N	1727	-0-	-523	B	-0-		1727 2		N	-0-	-0-
10	2139 N	2048	-0-	-91	B	-0-		2048 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1438	-0-	-632	B	-0-		1438 2		N	-0-	-0-
12	1798 N	507	-0-	-1291	B	-0-		507 2		N	-0-	-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	B	-0-				N	-0-	-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-		2451 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2363 N	2363	-0-	-0-	B	-0-		2363 2		N	-0-	-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-		2447 2		N	-0-	-0-
11	2370 N	2277	-0-	-93	B	-0-		2277 2		N	-0-	-0-
12	2449 N	620	-0-	-1829	B	-0-		620 2		N	-0-	-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449	B	-0-				N	-0-	-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-		927 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	849	-0-	-21	B	-0-		849 2		N	-0-	-0-
10	930 N	916	-0-	-14	B	-0-		916 2		N	-0-	-0-
11	900 N	757	-0-	-143	B	-0-		757 2		N	-0-	-0-
12	868 N	208	-0-	-660	B	-0-		208 2		N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		630 N	567	-0-	-63 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
11		600 N	354	-0-	-246 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-

NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		3100 N	2216	-0-	-884 B	498	2216 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	498								
09		2209 N	1711	-0-	-498 B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	2062	-0-	-263 B	-0-	2062 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	1536	-0-	-594 B	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
12		1767 N	359	-0-	-1408 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-			-0-

NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		540 N	468	-0-	-72 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
11		480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
12		496 N	177	-0-	-319 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
01		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-

OVERSTREET				WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
11		270 N	151	-0-	-119 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12		217 N	37	-0-	-180 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
10		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
11		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
12		930 N	222	-0-	-708 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3008 - 3197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		3100 N	2331	-0-	-769 B	3476	2331 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3476								
09		3000 N	2338	-0-	-662 B	2814	2338 2	N	-0-				-0-
10		3100 N	2563	-0-	-537 B	2277	2563 2	N	-0-				-0-
11		3000 N	2172	-0-	-828 B	1449	2172 2	N	-0-				-0-
12		2418 N	614	-0-	-1804 B	-0-	614 2	N	-0-				-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-		N	-0-				-0-

PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706 2	N	-0-				-0-
10		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-				-0-
11		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-				-0-
12		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-				-0-
01		806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781 2	N	-0-				-0-

PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	62 1	1464 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1410 N	1310	-0-	-100 B	-0-	60 1	1250 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1576	-0-	-5 B	-0-	62 1	1514 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1209	-0-	-261 B	-0-	60 1	1149 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1215	-0-	-149 B	-0-	62 1	1153 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1099	-0-	-482 B	-0-	62 1	1037 2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		515 S	515	-0-	-0- B	-0-	120 1	395 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		467 S	467	-0-	-0- B	-0-	120 1	347 2	N	-0-			-0-
10		534 S	534	-0-	-0- B	-0-	124 1	410 2	N	-0-			-0-
11		510 S	460	-0-	-50 B	-0-	120 1	340 2	N	-0-			-0-
12		496 S	455	-0-	-41 B	-0-	124 1	331 2	N	-0-			-0-
01		527 S	432	-0-	-95 B	-0-	124 1	308 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1395 N	215	-0-	-1180 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1140 N	810	-0-	-330 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
10		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1219	-0-	-176 B	-0-	1219 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	156 1	807 2	N	-0-			-0-
10		3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	364 1	3456 2	N	-0-			-0-
11		3945 N	3945	-0-	-0- B	-0-	351 1	3594 2	N	-0-			-0-
12		3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	352 1	3094 2	N	-0-			-0-
01		3813 N	3162	-0-	-651 B	-0-	314 1	2848 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	868 1	2150 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	840 1	2314 2	N	-0-			-0-
10		3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	868 1	2201 2	N	-0-			-0-
11		2910 N	2586	-0-	-324 B	-0-	742 1	1844 2	N	-0-			-0-
12		3255 N	1744	-0-	-1511 B	-0-	477 1	1267 2	N	-0-			-0-
01		3069 N	1877	-0-	-1192 B	-0-	337 1	1540 2	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		992 S	978	-0-	-14 B	-0-	978 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 S	750	-0-	-120 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
10		1023 S	940	-0-	-83 B	-0-	940 2		N	-0-			-0-
11		960 S	654	-0-	-306 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
12		775 S	152	-0-	-623 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		930 S	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
11		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
12		620 N	171	-0-	-449 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
10		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
11		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
12		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
01		837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707 2		N	-0-			-0-

PRICE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		3100 N	2054	-0-	-1046 B	1011	2054 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			1011								
09		2991 N	1980	-0-	-1011 B	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	535	-0-	-1511 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, H.		WELL #:		2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
11		630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
12		558 N	100	-0-	-458 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRONGER A		WELL #:		1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486 - 3026
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	868	1	111	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	840	1	291	2	N	-0-	-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	868	1	293	2	N	-0-	-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	840	1	271	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	922	-0-	-256 B	-0-	868	1	54	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	995	-0-	-152 B	-0-	868	1	127	2	N	-0-	-0-

RACOL		WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	54	1	3	2	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	54	1	8	2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	14	1	6	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-

RAINEY		WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770 - 2872
08	2945 N	2872	-0-	-73 B	-0-	2872	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2640 N	2244	-0-	-396 B	-0-	2244	2			N	-0-	-0-
10	2914 N	2872	-0-	-42 B	-0-	2872	2			N	-0-	-0-
11	2790 N	1937	-0-	-853 B	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
12	2325 N	847	-0-	-1478 B	-0-	847	2			N	-0-	-0-
01	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-	-0-

RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3660 N	3423	-0-	-237 B	-0-	3423	2			N	-0-	-0-
10	3751 N	3636	-0-	-115 B	-0-	3636	2			N	-0-	-0-
11	3540 N	3443	-0-	-97 B	-0-	3443	2			N	-0-	-0-
12	3534 N	1452	-0-	-2082 B	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
01	3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-	-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3987 N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3554	-0-	-256 B	-0-	3554	2			N	-0-	-0-
10	3968 N	2782	-0-	-1186 B	-0-	2782	2			N	-0-	-0-
11	3870 N	2578	-0-	-1292 B	-0-	2578	2			N	-0-	-0-
12	3658 N	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609	2			N	-0-	-0-
01	2790 N	2329	-0-	-461 B	-0-	2329	2			N	-0-	-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1674 N	137	-0-	-1537 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1534	-0-	-146 B	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
10		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	661	-0-	-920 B	-0-	661 2		N	-0-		-0-
01		2015 N	898	-0-	-1117 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		341 N	40	-0-	-301 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
12		310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01		527 N	59	-0-	-468 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
11		480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
12		434 N	165	-0-	-269 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-

RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
11		390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12		403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 2		N	-0-		-0-
01		434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	490	-0-	-350 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1031	-0-	-240 B	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	589	-0-	-491 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
12		496 N	143	-0-	-353 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1581 N	1444	-0-	-137 B	-0-	169 1	1275 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	156 1	1607 2	N	-0-		-0-
10		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	167 1	1664 2	N	-0-		-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	155 1	1498 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1673	-0-	-156 B	-0-	160 1	1513 2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1219	-0-	-610 B	-0-	80 1	1139 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
11		420 N	279	-0-	-141 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12		403 N	181	-0-	-222 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01		434 N	179	-0-	-255 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
10		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
11		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
12		2449 N	43	-0-	-2406 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
11		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12		837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
10		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11		660 N	496	-0-	-164 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
12		620 N	495	-0-	-125 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01		775 N	428	-0-	-347 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	31 1	322 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	30 1	369 2	N	-0-			-0-
10		496 N	346	-0-	-150 B	-0-	27 1	319 2	N	-0-			-0-
11		330 N	108	-0-	-222 B	-0-	9 1	99 2	N	-0-			-0-
12		403 N	361	-0-	-42 B	-0-	28 1	333 2	N	-0-			-0-
01		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	22 1	244 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
SMOKEY										WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2679 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		2790 N	2550	-0-	-240 B	-0-	2550 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		2580 N	2185	-0-	-395 B	-0-	2185 2	N	-0-			-0-							
10		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 2	N	-0-			-0-							
11		2460 N	1845	-0-	-615 B	-0-	1845 2	N	-0-			-0-							
12		2263 N	413	-0-	-1850 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-							
01		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-		N	-0-			-0-							

STEDGE										WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		1426 N	370	-0-	-1056 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1350 N	901	-0-	-449 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-							
10		1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-							
11		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-							
12		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2	N	-0-			-0-							
01		1271 N	1053	-0-	-218 B	-0-	1053 2	N	-0-			-0-							

STEELE										WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 2	N	-0-			-0-							
10		1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-							
11		1080 N	91	-0-	-989 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-							
12		1116 N	172	-0-	-944 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-							
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-			-0-							

STOFER										WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1200 N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-							
10		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2	N	-0-			-0-							
11		1110 N	919	-0-	-191 B	-0-	919 2	N	-0-			-0-							
12		1209 N	382	-0-	-827 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-							
01		1333 N	98	-0-	-1235 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-							

SUE										WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		780 N	488	-0-	-292 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-							
10		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-			-0-							
11		1050 N	476	-0-	-574 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-							
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-							
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-			-0-							

SUMNER										WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		1364 N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128 2	N	-0-			-0-							
10		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-			-0-							
11		1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-	1042 2	N	-0-			-0-							
12		1178 N	1065	-0-	-113 B	-0-	1065 2	N	-0-			-0-							
01		1333 N	919	-0-	-414 B	-0-	919 2	N	-0-			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2201 N	1994	-0-	-207 B	-0-	234	1	1760	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	234	1	2414	2	N	-0-		-0-
10		2635 N	2592	-0-	-43 B	-0-	236	1	2356	2	N	-0-		-0-
11		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	235	1	2279	2	N	-0-		-0-
12		2728 N	2551	-0-	-177 B	-0-	243	1	2308	2	N	-0-		-0-
01		2604 N	1669	-0-	-935 B	-0-	109	1	1560	2	N	-0-		-0-

TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		2550 N	2297	-0-	-253 B	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
10		2387 N	2237	-0-	-150 B	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
12		2387 N	1557	-0-	-830 B	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
01		2232 N	1667	-0-	-565 B	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	794	-0-	-226 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	384	-0-	-763 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1350 N	1047	-0-	-303 B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	944	-0-	-226 B	-0-	944	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	267	-0-	-818 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1230 N	1040	-0-	-190 B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	835	-0-	-305 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	174	-0-	-911 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1116 N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	679	-0-	-221 B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	978	-0-	-138 B	-0-	978	2	N	-0-		-0-
11		990 N	631	-0-	-359 B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
12		713 N	300	-0-	-413 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
01		992 N	84	-0-	-908 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2	N	-0-		-0-
10		1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912	2	N	-0-		-0-
11		930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
12		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
01		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:		1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3420 N	3097	-0-	-323 B	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
10		3472 N	3261	-0-	-211 B	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
11		3240 N	3059	-0-	-181 B	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
12		3193 N	1286	-0-	-1907 B	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
01		3255 N	836	-0-	-2419 B	-0-	836	2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:		2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335	
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	2	N	-0-		-0-
10		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-		-0-
11		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-		-0-
12		775 N	360	-0-	-415 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
01		899 N	393	-0-	-506 B	-0-	393	2	N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848	
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-		-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
11		660 N	490	-0-	-170 B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
12		806 N	111	-0-	-695 B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-

WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-		-0-
10		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2	N	-0-		-0-
11		750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2	N	-0-		-0-
12		899 N	488	-0-	-411 B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
01		899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	536	-0-	-4	B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
10	465 N	434	-0-	-31	B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
11	420 N	312	-0-	-108	B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
12	558 N	150	-0-	-408	B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2132	-0-	-162	B	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	1500	-0-	-720	B	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
12	1922 N	411	-0-	-1511	B	-0-	411	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	3	-0-	-2136	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	654	-0-	-6	B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2	N	-0-		-0-
11	660 N	567	-0-	-93	B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
12	682 N	184	-0-	-498	B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-		-0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1116 N	932	-0-	-184	B	-0-	932	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	871	-0-	-149	B	-0-	871	2	N	-0-		-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
11	900 N	824	-0-	-76	B	-0-	824	2	N	-0-		-0-
12	899 N	13	-0-	-886	B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
WITT				WELL #: E 1	RRCID -> 027794	COMPL. DATE 10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WITTER A				WELL #: 1	RRCID -> 027796	COMPL. DATE 04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	660 N	549	-0-	-111	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-					-0-
11	630 N	537	-0-	-93	B	-0-	537	2		N	-0-					-0-
12	558 N	127	-0-	-431	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-					-0-

WITTER B				WELL #: 4	RRCID -> 027799	COMPL. DATE 08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	660 N	579	-0-	-81	B	-0-	579	2		N	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-					-0-
11	630 N	497	-0-	-133	B	-0-	497	2		N	-0-					-0-
12	589 N	142	-0-	-447	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-					-0-

WITTER B				WELL #: 5	RRCID -> 027800	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 N	509	-0-	-61	B	-0-	509	2		N	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2		N	-0-					-0-
11	540 N	418	-0-	-122	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-
12	527 N	159	-0-	-368	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-

WORD A				WELL #: 1	RRCID -> 027801	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1426 N	1401	-0-	-25	B	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1380 N	1359	-0-	-21	B	-0-	1359	2		N	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2		N	-0-					-0-
11	1350 N	1334	-0-	-16	B	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	B	-0-				N	-0-					-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-0-				N	-0-					-0-

WOOLRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 027802	COMPL. DATE 08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	270 N	145	-0-	-125	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	330 N	124	-0-	-206	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
11	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1204	-0-	-222 B	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	905	-0-	-490 B	-0-	905 2		N	-0-		-0-

ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
12	279 N	86	-0-	-193 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2573 N	2076	-0-	-497 B	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2430 N	2382	-0-	-48 B	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
12	2449 N	892	-0-	-1557 B	-0-	892 2		N	-0-		-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1560 N	1393	-0-	-167 B	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53 B	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	390	-0-	-1036 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
12	527 N	141	-0-	-386 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	499	-0-	-152 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-	
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	138	-0-	-358 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
10	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	746 2	N	-0-		-0-	
11	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
12	713 N	178	-0-	-535 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
01	744 N	4	-0-	-740 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	98	-0-	-336 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-	

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1953 N	1855	-0-	-98 B	-0-	1855 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831 2	N	-0-		-0-	
10	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2	N	-0-		-0-	
11	1800 N	703	-0-	-1097 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
12	1891 N	985	-0-	-906 B	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
01	2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-	1855 2	N	-0-		-0-	

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	613	-0-	-193 B	-0-	613 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	675	-0-	-165 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	531	-0-	-399 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	380	-0-	-220 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-	
12	713 N	404	-0-	-309 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	248	-0-	-279 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-	

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-	
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-	
11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-	
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-	-0-
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-	-0-
12	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
11	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
12	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-

CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 - 2921	
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
12	434 N	129	-0-	-305 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-

CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-	-0-
11	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
12	589 N	193	-0-	-396 B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	-0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
12	279 N	86	-0-	-193 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DAVIS -W-				WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	660 N	549	-0-	-111 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
12	558 N	197	-0-	-361 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	

EVA				WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683	2	N	-0-		-0-	
10	1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	2	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1605	-0-	-105 B	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
12	1736 N	640	-0-	-1096 B	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-	

FREI				WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	109	-0-	-294 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-	

GIBNER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	431	-0-	-139 B	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
12	558 N	175	-0-	-383 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-	

GORMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
11	960 N	322	-0-	-638 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
12	930 N	342	-0-	-588 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01	806 N	361	-0-	-445 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
10	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
11	780 N	415	-0-	-365 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 - 2961
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	876	-0-	876 B	876	876 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	925	-0-	925 B	1801	925 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1801		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	225	-0-	225 B	2026	225 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	2026		N	-0-			-0-

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1254	-0-	-96 B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	485	-0-	-817 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-

MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
12	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	268	-0-	-1499 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3255 N	2473	-0-	-782 B	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3150 N	2542	-0-	-608 B	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
10	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1018	-0-	-1382 B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	314	-0-	-2321 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
11	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2	N	-0-			-0-
01	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800	2	N	-0-			-0-

PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	434 N	105	-0-	-329 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1736 N	231	-0-	-1505 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	1483 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1147	-0-	-263 B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1025	-0-	-463 B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1100	-0-	-388 B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2310 N	2213	-0-	-97 B	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
10		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2187	-0-	-33 B	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2013	-0-	-281 B	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2235	-0-	-59 B	-0-	2235 2	N	-0-			-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385												
08		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	1267		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			1267							
09		1267 N	-0-	-0-	-1267 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
10		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287												
08		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	434	-0-	-256 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-			-0-
11		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
12		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
01		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
11		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4867 N	4867	-0-	-0-	B	-0-	4867	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4590 N	1892	-0-	-2698	B	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
10	5208 N	4859	-0-	-349	B	-0-	4859	2	N	-0-		-0-
11	5222 N	5222	-0-	-0-	B	-0-	5222	2	N	-0-		-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	2	N	-0-		-0-
01	4867 N	2435	-0-	-2432	B	-0-	2435	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3178 N	3178	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2496	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3125 N	3125	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2465	2	N	-0-
10	3255 N	3104	-0-	-151	B	-0-	682	1	2422	2	N	-0-
11	3090 N	2571	-0-	-519	B	-0-	660	1	1911	2	N	-0-
12	3224 N	3110	-0-	-114	B	-0-	682	1	2428	2	N	-0-
01	3100 N	2763	-0-	-337	B	-0-	682	1	2081	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2640 N	2160	-0-	-480	B	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	2	N	-0-		-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	2	N	-0-		-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	620 N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	575	-0-	-25	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
11	600 N	535	-0-	-65	B	-0-	535	2	N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1829 N	1629	-0-	-200	B	-0-	174	1	1455	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1764	2	N	-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1809	2	N	-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1727	2	N	-0-
12	1984 N	1061	-0-	-923	B	-0-	82	1	979	2	N	-0-
01	1984 N	182	-0-	-1802	B	-0-	2	1	180	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-				-0-

FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891				
08	3100 N	2231	-0-	-869 B	361	2231	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			361											
09	1912 N	1551	-0-	-361 B	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2			N	-0-				-0-
11	2160 N	1520	-0-	-640 B	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
12	1612 N	225	-0-	-1387 B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-				-0-

CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357				
08	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-				-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2			N	-0-				-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-				-0-
12	3007 N	2287	-0-	-720 B	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
01	2790 N	1750	-0-	-1040 B	-0-	1750	2			N	-0-				-0-

WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306				
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2			N	-0-				-0-
10	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-				-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
12	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2			N	-0-				-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-				-0-

KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288				
08	0 N	158	-0-	158 B	562	158	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			562											
09	0 N	17	-0-	17 B	579	17	2			N	-0-				-0-
10	597 N	18	-0-	-579 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678 2		N	-0-		-0-
10		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-		-0-
11		780 N	639	-0-	-141 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
12		713 N	219	-0-	-494 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE				WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 - 3005
08		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11		420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
01		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2		N	-0-		-0-

ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086
08		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01		124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 2		N	-0-		-0-

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910
08		2046 N	680	-0-	-1366 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	121	-0-	-1619 B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
12		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-		-0-

CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
08		3317 N	1919	-0-	-1398 B	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3180 N	2753	-0-	-427 B	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
10		4195 N	4195	-0-	-0- B	-0-	4195 2		N	-0-		-0-
11		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
12		2852 N	27	-0-	-2825 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	-0-		-0-

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335
08		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	360 1	2708 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3450 N	2885	-0-	-565 B	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
10		3627 N	3507	-0-	-120 B	-0-	406 1	3101 2	N	-0-		-0-
11		2970 N	2118	-0-	-852 B	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
12		2976 N	550	-0-	-2426 B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202															

08		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1200 N	1187	-0-	-13	B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1247	-0-	-148	B	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1129	-0-	-161	B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1054	-0-	-186	B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	757	-0-	-483	B	-0-	757	2		N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254															

08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975															

08		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12		682 N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01		651 N	637	-0-	-14	B	-0-	637	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2700 N	2567	-0-	-133 B	-0-	2567	2	N	-0-	-0-	
10	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2	N	-0-	-0-	
11	2790 N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513	2	N	-0-	-0-	
12	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	
01	3007 N	606	-0-	-2401 B	-0-	606	2	N	-0-	-0-	

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
08	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	269	1	1797	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	1898	-0-	-232 B	-0-	233	1	1665	2	N	-0-
10	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	237	1	1779	2	N	-0-
11	2010 N	1501	-0-	-509 B	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	419	-0-	-1534 B	-0-	43	1	376	2	N	-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-	-0-	

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
08	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	185	-0-	-342 B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	-0-	

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	532	-0-	-128 B	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	214	-0-	-344 B	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	-0-	

BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2957 - 3212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 3062 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	497	-0-	-163 B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
10	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
11	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
12	527 N	267	-0-	-260 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-

HAMMOND		WELL #:		2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872	
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	688	-0-	-332 B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	666	-0-	-594 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12	713 N	5	-0-	-708 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112	
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
12	403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270	
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2 9 N	2	1 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	236	2	1 9 N	1	1 1		1
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	244	2	2 9 N	2	2 1		1
11	330 N	5	-0-	-325 B	-0-	2	1	3 9 N	3	3 1		1
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	3	2 1		2
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	2	3 1		1

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136	
08	930 N	559	-0-	-371 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	195	-0-	-735 B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
10	837 N	600	-0-	-237 B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS -Y-				WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
08		1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
12		1271 N	379	-0-	-892 B	-0-	379	2		N	-0-		-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-		-0-

LIGHTER				WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
08		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	436	-0-	-104 B	-0-	8	1	428	2	N	-0-	-0-
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	62	1	442	2	N	-0-	-0-
11		480 N	396	-0-	-84 B	-0-	40	1	356	2	N	-0-	-0-
12		465 N	148	-0-	-317 B	-0-	148	2		N	-0-		-0-
01		496 N	199	-0-	-297 B	-0-	199	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
08		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
10		1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	987	2		N	-0-		-0-
11		1410 N	756	-0-	-654 B	-0-	756	2		N	-0-		-0-
12		1550 N	749	-0-	-801 B	-0-	749	2		N	-0-		-0-
01		992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -A-				WELL #:	4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
08		4123 N	2836	-0-	-1287 B	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5795 N	5795	-0-	-0- B	-0-	5795	2		N	-0-		-0-
10		6197 N	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2		N	-0-		-0-
11		4920 N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2		N	-0-		-0-
12		7064 N	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2		N	-0-		-0-
01		6200 N	5527	-0-	-673 B	-0-	5527	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL				WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493 2	N	-0-				-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-				-0-
11	600 N	406	-0-	-194 B	-0-	406 2	N	-0-				-0-
12	496 N	85	-0-	-411 B	-0-	85 2	N	-0-				-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-				-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2	N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-				-0-
11	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 2	N	-0-				-0-
12	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16 2	N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-				-0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-				-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-				-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-				-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-				-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-				-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
08	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	1470	-0-	-660 B	-0-	1470 2	N	-0-				-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 2	N	-0-				-0-
11	2430 N	2341	-0-	-89 B	-0-	2341 2	N	-0-				-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2	N	-0-				-0-
01	2635 N	2410	-0-	-225 B	-0-	2410 2	N	-0-				-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1620 N	1562	-0-	-58 B	-0-	1562 2	N	-0-				-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548 2	N	-0-				-0-
12	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	1515 2	N	-0-				-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-				-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
08	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-				-0-
11	390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294 2	N	-0-				-0-
12	372 N	130	-0-	-242 B	-0-	130 2	N	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RENTIE				WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
08		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1882	-0-	-188 B	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1647	-0-	-513 B	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	546	-0-	-1407 B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-			-0-

WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268
08		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1650 N	1323	-0-	-327 B	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1158	-0-	-372 B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	310	-0-	-1054 B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			N	-0-			-0-

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1148	-0-	-172 B	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1134	-0-	-156 B	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	391	-0-	-787 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
08		3286 N	3187	-0-	-99 B	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3150 N	2815	-0-	-335 B	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
10		3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
11		3090 N	1058	-0-	-2032 B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
12		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-			-0-
01		3348 N	-0-	-0-	-3348 B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
08		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
08		3100 N	2129	-0-	-971 B	1933	2129	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1933									
09		3000 N	2023	-0-	-977 B	956	2023	2	N	-0-			-0-
10		3078 N	2122	-0-	-956 B	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	2010	-0-	-60 B	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	724	-0-	-1353 B	-0-	724	2	N	-0-			-0-
01		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2	N	-0-				-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-				-0-
11		360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237 2	N	-0-				-0-
12		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-				-0-
01		372 N	71	-0-	-301 B	-0-	71 2	N	-0-				-0-

BLAKE				WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
08		3286 N	3272	-0-	-14 B	-0-	3253 2	N	17	10	1		10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3000 N	1988	-0-	-1012 B	-0-	1977 2	N	10	12	1		8
10		3418 N	3418	-0-	-0- B	-0-	3389 2	N	26	24	1	1 3	9
11		3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	33	32	1		10
12		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-		N	35	22	1	1 3	22
01		3410 N	2970	-0-	-440 B	-0-	2931 2	N	35	40	1		17

HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	8	-0-	-292 B	-0-	8 1	N	-0-				-0-
10		186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 1	N	-0-				-0-
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 1	N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-				-0-

LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
08		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-				-0-
10		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-				-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	18 1	N	-0-	627	2		-0-
12		589 N	175	-0-	-414 B	-0-	12 1	N	-0-	163	2		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-				-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-				-0-
10		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-				-0-
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-				-0-
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-				-0-
01		744 N	359	-0-	-385 B	-0-	359 2	N	-0-				-0-

SMITHER				WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
08		1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	1006	-0-	-164 B	-0-	1006 2	N	-0-				-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-				-0-
11		1140 N	867	-0-	-273 B	-0-	867 2	N	-0-				-0-
12		1054 N	347	-0-	-707 B	-0-	347 2	N	-0-				-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	47	-0-	-263 B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2648 - 3072	
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	1		N	-0-		-0-
10	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233	1		N	-0-		-0-
11	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122	1		N	-0-		-0-
12	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	1		N	-0-		-0-
01	248 N	43	-0-	-205 B	-0-	43	1		N	-0-		-0-

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2556 - 2970	
08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	42	1	441	2	N	-0-	-0-
10	775 N	6	-0-	-769 B	-0-	6	1		N	-0-		-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-				N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278	
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	36	1	61	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-			189	2	N	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	198	1	181	2	N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD				WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145	
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
11		420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
12		403 N	152	-0-	-251 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		465 N	71	-0-	-394 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-

WICKLINE A				WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
08		1767 N	229	-0-	-1538 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PETTY A				WELL #:	1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	338 1	1004 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	182 1	745 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	273 1	1085 2	N	-0-			-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	390 1	1148 2	N	-0-			-0-
12		961 N	750	-0-	-211 B	-0-	137 1	613 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	957	-0-	-407 B	-0-	134 1	823 2	N	-0-			-0-

BROWDER B				WELL #:	1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3274	
08		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1500 N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1396	-0-	-154 B	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4960	-0-	1960 B	1960	4960 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	5053	-0-	1953 B	3913	5053 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	5088	-0-	1988 B	5901	5088 2		N	-0-			-0-

HITZ				WELL #:	1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 - 3070	
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	110 1	829 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		960 N	650	-0-	-310 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	130 1	989 2	N	-0-			-0-
11		900 N	719	-0-	-181 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
12		682 N	100	-0-	-582 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOOTHE				WELL #:	78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STILWELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 - 3379
08	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	403 1	1374 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	390 1	1591 2	N	-0-		-0-
09	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	403 1	1578 2	N	-0-		-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	375 1	1420 2	N	-0-		-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	352 1	1158 2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1510	-0-	-536	B	-0-	226 1	1194 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1420	-0-	-564	B	-0-			N	-0-		-0-

DARST				WELL #:	1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 - 2938
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	525 2		N	-0-		-0-
10	558 N	525	-0-	-33	B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
11	570 N	430	-0-	-140	B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
12	682 N	395	-0-	-287	B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
01	527 N	298	-0-	-229	B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF. 2779 - 2973
08	1333 N	1148	-0-	-185	B	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1564	-0-	-79	B	-0-			N	-0-		-0-

SALVADOR				WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3002 - 3200
08	1302 N	1253	-0-	-49	B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-83	B	-0-	8 1	1199 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	54 1	1260 2	N	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	54 1	886 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	940	-0-	-260	B	-0-	16 1	269 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	285	-0-	-955	B	-0-			N	-0-		-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-		-0-

LESTER				WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3054 - 3170
08	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
11	1440 N	559	-0-	-881	B	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1225	-0-	-232	B	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1263	-0-	-287	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2987 -	3290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797 2		N	-0-		-0-
10		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
11		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-		-0-
12		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-		-0-

SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 -	3130
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
11		420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12		434 N	129	-0-	-305 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01		465 N	183	-0-	-282 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-

BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 -	3103
08		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1211 2	8 9	N	7	4 1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	866 2	4 9	N	4	4 1	4
10		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1296 2	10 9	N	9	9 1	4
11		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	13	13 1	4
12		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	16	10 1	1 3 9
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	15	16 1	8

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 -	3366
08		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1738	-0-	-29 B	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444 2		N	-0-		-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 -	3524
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 -	3170
08		1054 N	980	-0-	-74 B	-0-	980 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
10		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
11		960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
12		992 N	254	-0-	-738 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	7	-0-	-1016 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 -	3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
10		837 N	485	-0-	-352 B	-0-	485	2	N	-0-			-0-
11		720 N	432	-0-	-288 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
12		682 N	334	-0-	-348 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01		496 N	278	-0-	-218 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 -	3325
08		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	493	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	531	1	N	-0-			-0-
10		1612 N	1288	-0-	-324 B	-0-	395	1	N	-0-			-0-
11		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	491	1	N	-0-			-0-
12		1674 N	1421	-0-	-253 B	-0-	472	1	N	-0-			-0-
01		1302 N	1107	-0-	-195 B	-0-	398	1	N	-0-			-0-

BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 -	3222
08		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1552	2	N	9	5	1	5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1076	-0-	-454 B	-0-	1072	2	N	4	5	1	4
10		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1653	2	N	13	12	1	5
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	18	17	1	6
12		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	19	12	1	12
01		1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1529	2	N	19	21	1	10

DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 -	3350
08		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
10		1116 N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2	N	-0-			-0-
11		990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	913	2	N	-0-			-0-
01		992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2	N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 -	2922
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
11		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
12		403 N	122	-0-	-281 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 -	3220
08		1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	941	-0-	-229 B	-0-	941	2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1103	-0-	-75 B	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	366	-0-	-714 B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
12		961 N	127	-0-	-834 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1271 N	1164	-0-	-107 B	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	842	-0-	-178 B	-0-	842	2	N	-0-	-0-	
10		1240 N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	
11		1140 N	744	-0-	-396 B	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
12		868 N	281	-0-	-587 B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	
08		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	419	1	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	448	1	N	-0-	-0-	
10		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	525	1	N	-0-	-0-	
11		2190 N	1929	-0-	-261 B	-0-	540	1	N	-0-	-0-	
12		2263 N	1246	-0-	-1017 B	-0-	494	1	N	-0-	-0-	
01		2201 N	963	-0-	-1238 B	-0-	242	1	N	-0-	-0-	

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	
08		1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1168	-0-	-32 B	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
10		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2	N	-0-	-0-	
11		1140 N	400	-0-	-740 B	-0-	400	2	N	-0-	-0-	
12		1209 N	108	-0-	-1101 B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-	

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103	
08		1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
10		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	
11		1320 N	1185	-0-	-135 B	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	
12		1302 N	358	-0-	-944 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
01		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027	
08		1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1740 N	1611	-0-	-129 B	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
10		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2	N	-0-	-0-	
11		1680 N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	
12		1674 N	460	-0-	-1214 B	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-

SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400	
08		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3480 N	2979	-0-	-501 B	-0-	2979 2	N	-0-			-0-
10		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 2	N	-0-			-0-
11		2850 N	2723	-0-	-127 B	-0-	2723 2	N	-0-			-0-
12		3069 N	2742	-0-	-327 B	-0-	2742 2	N	-0-			-0-
01		2883 N	2656	-0-	-227 B	-0-	2656 2	N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130	
08		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	2319	-0-	-6 B	-0-	2319 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2144	-0-	-16 B	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
12		2604 N	1968	-0-	-636 B	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
01		2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	1823 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388	
08		2387 N	2136	-0-	-251 B	-0-	229 1	1907 2 N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	223 1	2353 2 N	-0-			-0-
10		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	233 1	2485 2 N	-0-			-0-
11		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	225 1	2366 2 N	-0-			-0-
12		2666 N	1311	-0-	-1355 B	-0-	101 1	1210 2 N	-0-			-0-
01		2728 N	183	-0-	-2545 B	-0-	2 1	181 2 N	-0-			-0-

CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280	
08		3211 N	3448	-0-	237 B	-0-	3448 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3810 N	3174	-0-	-636 B	-0-	3174 2	N	-0-			-0-
10		3565 N	3344	-0-	-221 B	-0-	3344 2	N	-0-			-0-
11		3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396 2	N	-0-			-0-
12		3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 2	N	-0-			-0-
01		3348 N	3014	-0-	-334 B	-0-	3014 2	N	-0-			-0-

EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150	
08		682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
10		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
11		600 N	297	-0-	-303 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12		620 N	112	-0-	-508 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FLYR		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
10		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
12		651 N	161	-0-	-490 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860	
08		1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
10		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1084	-0-	-311 B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-

CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
10		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	
08		3100 N	3057	-0-	-43 B	-0-	3057 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2970 N	2751	-0-	-219 B	-0-	2751 2	N	-0-			-0-
10		3007 N	2510	-0-	-497 B	-0-	2510 2	N	-0-			-0-
11		2970 N	2325	-0-	-645 B	-0-	2325 2	N	-0-			-0-
12		2852 N	922	-0-	-1930 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-		N	-0-			-0-

VIRGIL A		WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 - 3153	
08		1488 N	812	-0-	-676 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 2	N	-0-			-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488 2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258	
08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	626 1	N	-0-	1166 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	649 1	N	-0-	1220 2		-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	682 1	N	-0-	1150 2		-0-
11		1740 N	1698	-0-	-42 B	-0-	660 1	N	-0-	1038 2		-0-
12		1922 N	1757	-0-	-165 B	-0-	682 1	N	-0-	1075 2		-0-
01		1829 N	1240	-0-	-589 B	-0-	380 1	N	-0-	860 2		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRICE -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	258 1	694 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	268 1	697 2	N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	262 1	640 2	N	-0-			-0-
11	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	229 1	540 2	N	-0-			-0-
12	992 N	736	-0-	-256 B	-0-	210 1	526 2	N	-0-			-0-
01	899 N	583	-0-	-316 B	-0-	157 1	426 2	N	-0-			-0-

TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892
08	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	945	-0-	-135 B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	787	-0-	-443 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
12	992 N	188	-0-	-804 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-			-0-

ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350
08	4743 N	4169	-0-	-574 B	-0-	1147 1	3022 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5408 N	5408	-0-	-0- B	-0-	1110 1	4298 2	N	-0-			-0-
10	5489 N	5489	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4342 2	N	-0-			-0-
11	4243 N	4243	-0-	-0- B	-0-	1110 1	3133 2	N	-0-			-0-
12	5580 N	5077	-0-	-503 B	-0-	1147 1	3930 2	N	-0-			-0-
01	5487 N	4182	-0-	-1305 B	-0-	1147 1	3035 2	N	-0-			-0-

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
08	2529 N	1951	-0-	-578 B	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1371	-0-	-309 B	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1937	-0-	-78 B	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1261	-0-	-629 B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	658	-0-	-768 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	224	-0-	-1698 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 -	3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 -	3200
08		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12		403 N	148	-0-	-255 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 -	3202
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 -	3000
08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11		300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12		248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 -	2978
08		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
11		630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
12		651 N	227	-0-	-424 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 -	2871
08		372 N	17	-0-	-355 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	216	-0-	-174 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
12		217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
12		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895	
08		2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1717	-0-	-453 B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1537	-0-	-263 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	678	-0-	-1120 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1578	-0-	-127 B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-

SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320	
08		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1222	-0-	-483 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050	
08		1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1620 N	1324	-0-	-296 B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	343	-0-	-1021 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-

BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140	
08		1457 N	1029	-0-	-428 B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
10		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	404	-0-	-1053 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165	
08		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1770 N	1708	-0-	-62 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	577	-0-	-1133 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	142	-0-	-1625 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2263 N	2175	-0-	-88 B	-9667	2175	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4372	CANCELLED UNDERAGE	->	-5295						
09		2370 N	1483	-0-	-887 B	-4372	1483	2	N	-0-			-0-
10		2418 N	1210	-0-	-1208 B	-4372	1210	2	N	-0-			-0-
11		2100 N	213	-0-	-1887 B	-4372	213	2	N	-0-			-0-
12		1519 N	3	-0-	-1516 B	-4372	3	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-4372			N	-0-			-0-

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002	
08		3100 N	2483	-0-	-617 B	2393	2483	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2393									
09		3000 N	2349	-0-	-651 B	1742	2349	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2856	-0-	-244 B	1498	2856	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3062	-0-	62 B	1560	3062	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2534	-0-	-566 B	994	2534	2	N	-0-			-0-
01		2852 N	1721	-0-	-1131 B	-0-	1721	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
08		4978 N	4978	-0-	-0- B	-0-	4978	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
10		5107 N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2	N	-0-			-0-
11		4830 N	4728	-0-	-102 B	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
12		4960 N	4681	-0-	-279 B	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
01		5115 N	4607	-0-	-508 B	-0-	4607	2	N	-0-			-0-

TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950	
08		6086 N	6086	-0-	-0- B	-0-	732	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6842 N	6842	-0-	-0- B	-0-	810	1	N	-0-			-0-
10		7127 N	7127	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	-0-			-0-
11		6336 N	6336	-0-	-0- B	-0-	840	1	N	-0-			-0-
12		7068 N	5262	-0-	-1806 B	-0-	760	1	N	-0-			-0-
01		7130 N	4825	-0-	-2305 B	-0-	719	1	N	-0-			-0-

CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	300	1	N	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	286	1	N	-0-			-0-
01		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	363	1	N	-0-			-0-

BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
08		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	567	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	651	1	N	-0-			-0-
10		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-			-0-
11		1950 N	1741	-0-	-209 B	-0-	523	1	N	-0-			-0-
12		2511 N	1595	-0-	-916 B	-0-	535	1	N	-0-			-0-
01		2263 N	1114	-0-	-1149 B	-0-	326	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1715	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3000 N	2841	-0-	-159 B	-0-	1079	1	1762	2	N	-0-	-0-
10		3069 N	2828	-0-	-241 B	-0-	1147	1	1681	2	N	-0-	-0-
11		2760 N	1110	-0-	-1650 B	-0-	1110	1			N	-0-	-0-
12		2945 N	37	-0-	-2908 B	-0-	37	1			N	-0-	-0-
01		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-	-0-

BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003	
08		1612 N	682	-0-	-930 B	-0-	225	1	457	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-	-0-
10		1612 N	1464	-0-	-148 B	-0-	335	1	1129	2	N	-0-	-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	491	1	1217	2	N	-0-	-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	446	1	1067	2	N	-0-	-0-
01		1457 N	556	-0-	-901 B	-0-	104	1	452	2	N	-0-	-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960	
08		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-	-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-	-0-
11		720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-	-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122	
08		3069 N	2438	-0-	-631 B	-0-	558	1	1880	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2970 N	540	-0-	-2430 B	-0-	540	1			N	-0-	-0-
10		2945 N	2935	-0-	-10 B	-0-	558	1	2377	2	N	-0-	-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	540	1	2273	2	N	-0-	-0-
12		2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	558	1	2426	2	N	-0-	-0-
01		2945 N	2155	-0-	-790 B	-0-	558	1	1597	2	N	-0-	-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249	
08		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	514	1	1419	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2160 N	2115	-0-	-45 B	-0-	478	1	1637	2	N	-0-	-0-
10		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	450	1	1474	2	N	-0-	-0-
11		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	533	1	1483	2	N	-0-	-0-
12		2201 N	1995	-0-	-206 B	-0-	558	1	1437	2	N	-0-	-0-
01		1922 N	626	-0-	-1296 B	-0-	133	1	493	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2852 N	1941	-0-	-911 B	-0-	577	1	1364	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		4050 N	-0-	-0-	-4050 B	-0-					N	-0-				-0-
10		3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	688	1	2841	2	N	-0-				-0-
11		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	723	1	2377	2	N	-0-				-0-
12		3456 N	3456	-0-	-0- B	-0-	389	1	3067	2	N	-0-				-0-
01		3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2662	2	N	-0-				-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351																

08		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	868	1	855	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1710 N	1647	-0-	-63 B	-0-	834	1	813	2	N	-0-				-0-
10		1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	868	1	812	2	N	-0-				-0-
11		1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	729	1	725	2	N	-0-				-0-
12		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-				-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-				-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320																

08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	385	1	817	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	390	1	858	2	N	-0-				-0-
10		1395 N	403	-0-	-992 B	-0-	403	1			N	-0-				-0-
11		1170 N	358	-0-	-812 B	-0-	358	1			N	-0-				-0-
12		1302 N	403	-0-	-899 B	-0-	403	1			N	-0-				-0-
01		403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273	1			N	-0-				-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247																

08		5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	2			N	-0-				-0-
10		5704 N	5464	-0-	-240 B	-0-	5464	2			N	-0-				-0-
11		5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	2			N	-0-				-0-
12		6113 N	6113	-0-	-0- B	-0-	6113	2			N	-0-				-0-
01		5456 N	4963	-0-	-493 B	-0-	4963	2			N	-0-				-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190																

08		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
10		1581 N	1110	-0-	-471 B	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
11		1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
12		1364 N	751	-0-	-613 B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
01		1116 N	473	-0-	-643 B	-0-	473	2			N	-0-				-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300																

08		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	403	1	1966	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	390	1	1270	2	N	-0-				-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	403	1	2108	2	N	-0-				-0-
11		2280 N	2249	-0-	-31 B	-0-	390	1	1859	2	N	-0-				-0-
12		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	403	1	1694	2	N	-0-				-0-
01		2511 N	1982	-0-	-529 B	-0-	403	1	1579	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2		N	-0-		-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400													
08		4154 #	2872	-0-	-1282 B	-2773	253	1	2619	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-2773								
09		4020 #	3370	-0-	-650 B	-3423	251	1	3119	2	N	-0-	-0-
10		4154 #	3352	-0-	-802 B	-4225	262	1	3090	2	N	-0-	-0-
11		3660 #	3338	-0-	-322 B	-4547	265	1	3073	2	N	-0-	-0-
12		3534 #	2844	-0-	-690 B	-5237	223	1	2621	2	N	-0-	-0-
01		3348 N	3052	-0-	-296 B	-5237	251	1	2801	2	N	-0-	-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956													
08		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1476	-0-	-24 B	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
12		1798 N	1383	-0-	-415 B	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
01		1643 N	1254	-0-	-389 B	-0-	1254	2		N	-0-		-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277													
08		4337 N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2		N	-0-		-0-
10		4256 N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256	2		N	-0-		-0-
11		4002 N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2		N	-0-		-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
01		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-		-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180													
08		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2		N	-0-		-0-
10		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2567	-0-	-193 B	-0-	2567	2		N	-0-		-0-
12		2976 N	2524	-0-	-452 B	-0-	2524	2		N	-0-		-0-
01		2728 N	2293	-0-	-435 B	-0-	2293	2		N	-0-		-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301													
08		3410 #	2221	-0-	-1189 B	-1928	2221	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1928								
09		3300 #	2853	-0-	-447 B	-2375	559	1	2294	2	N	-0-	-0-
10		3410 #	2488	-0-	-922 B	-3297	534	1	1954	2	N	-0-	-0-
11		3300 #	2218	-0-	-1082 B	-4379	489	1	1729	2	N	-0-	-0-
12		3410 #	1740	-0-	-1670 B	-6049	416	1	1324	2	N	-0-	-0-
01		2480 N	1498	-0-	-982 B	-6049	275	1	1223	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2798 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
11		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1640	-0-	-499 B	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	1898	2	N	-0-			-0-

HART -C-		WELL #:		1	RRCID ->	294695	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2816 - 2874		
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2816 - 2874		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		WELL #:		865980	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11		300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12		248 N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-

STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-

MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
11	270 N	194	-0-	-76	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	248 N	53	-0-	-195	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
01	279 N	31	-0-	-248	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	277	-0-	-83	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
12	279 N	49	-0-	-230	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
12	341 N	88	-0-	-253 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	372 N	60	-0-	-312 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3100 - 3172
08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	292	-0-	-758 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	634	-0-	-176 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
11	750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
12	651 N	128	-0-	-523 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-

HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
08	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
01	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
11	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
12	248 N	18	-0-	-230 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2480 N	2460	-0-	-20 B	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2670 N	2567	-0-	-103 B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
11		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2155	-0-	-511 B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
01		2511 N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
08		2077 N	1861	-0-	-216 B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1568	-0-	-352 B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1296	-0-	-504 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	515	-0-	-1097 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	587	-0-	-1428 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
08		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
10		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	311	-0-	-1879 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
01		713 N	23	-0-	-690 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
08		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1234	-0-	-146 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	524	-0-	-747 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	746	-0-	-711 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
11		420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3		N	-0-		-0-
11	1110 N	815	-0-	-295 B	-0-	815	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	931	-0-	-123 B	-0-	931	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	957	3		N	-0-		-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
08	2666 N	2397	-0-	-269 B	-0-	2397	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3		N	-0-		-0-
11	2310 N	2107	-0-	-203 B	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
12	1860 N	120	-0-	-1740 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-				N	-0-		-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
08	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1624	-0-	-296 B	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3		N	-0-		-0-
11	1860 N	1601	-0-	-259 B	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	932	-0-	-742 B	-0-	932	3		N	-0-		-0-
01	1984 N	1066	-0-	-918 B	-0-	1066	3		N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-		-0-
11	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176	3		N	-0-		-0-
12	217 N	64	-0-	-153 B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
01	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115	3		N	-0-		-0-

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
08	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1130	-0-	-160 B	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	955	-0-	-305 B	-0-	955	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	296	-0-	-882 B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
01	1364 N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
11	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135
08	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	844	-0-	-266 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	629	-0-	-456 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
11	510 N	370	-0-	-140 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
12	465 N	157	-0-	-308 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	558 N	146	-0-	-412 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
11	750 N	558	-0-	-192 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
12	713 N	491	-0-	-222 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01	837 N	577	-0-	-260 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
11	750 N	546	-0-	-204 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
12	651 N	168	-0-	-483 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
08	589 N	385	-0-	-204 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
12	403 N	69	-0-	-334 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
08	2477 N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2610 N	1919	-0-	-691	B	-0-	1919	3	N	-0-	-0-
10	2356 N	2355	-0-	-1	B	-0-	2355	3	N	-0-	-0-
11	2400 N	1749	-0-	-651	B	-0-	1749	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	258	-0-	-1726	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
01	2356 N	287	-0-	-2069	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
08	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1876	-0-	-74	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1867	-0-	-55	B	-0-	1867	3	N	-0-	-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3	N	-0-	-0-
12	1953 N	1413	-0-	-540	B	-0-	1413	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	585	-0-	-1275	B	-0-	585	3	N	-0-	-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
08	961 N	953	-0-	-8	B	-0-	953	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	855	-0-	-105	B	-0-	855	3	N	-0-	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
11	930 N	714	-0-	-216	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
12	899 N	258	-0-	-641	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	404	-0-	-619	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
08	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
10	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
11	270 N	81	-0-	-189	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
12	186 N	15	-0-	-171	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
08	4154 N	1833	-0-	-2321	B	-0-	1833	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4080 N	-0-	-0-	-4080	B	-0-			N	-0-	-0-
10	3596 N	2322	-0-	-1274	B	-0-	2322	3	N	-0-	-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3	N	-0-	-0-
12	3085 N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	3	N	-0-	-0-
01	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		840 N	840	-0-	-0- B	840 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		810 N	710	-0-	-100 B	710 3	N	-0-		-0-	
10		900 N	900	-0-	-0- B	900 3	N	-0-		-0-	
11		841 N	841	-0-	-0- B	841 3	N	-0-		-0-	
12		771 N	771	-0-	-0- B	771 3	N	-0-		-0-	
01		913 N	913	-0-	-0- B	913 3	N	-0-		-0-	

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
08		2108 N	2052	-0-	-56 B	2052 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2040 N	1838	-0-	-202 B	1838 3	N	-0-		-0-	
10		2250 N	2250	-0-	-0- B	2250 3	N	-0-		-0-	
11		1980 N	1651	-0-	-329 B	1651 3	N	-0-		-0-	
12		1891 N	1794	-0-	-97 B	1794 3	N	-0-		-0-	
01		2263 N	1769	-0-	-494 B	1769 3	N	-0-		-0-	

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
08		496 N	486	-0-	-10 B	486 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	477	-0-	-3 B	477 3	N	-0-		-0-	
10		496 N	492	-0-	-4 B	492 3	N	-0-		-0-	
11		480 N	462	-0-	-18 B	462 3	N	-0-		-0-	
12		496 N	472	-0-	-24 B	472 3	N	-0-		-0-	
01		499 N	499	-0-	-0- B	499 3	N	-0-		-0-	

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
08		1291 N	1291	-0-	-0- B	1291 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	1055 3	N	-0-		-0-	
10		1463 N	1463	-0-	-0- B	1463 3	N	-0-		-0-	
11		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-	N	-0-		-0-	
12		1085 N	27	-0-	-1058 B	27 3	N	-0-		-0-	
01		1457 N	107	-0-	-1350 B	107 3	N	-0-		-0-	

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
08		3348 N	3330	-0-	-18 B	3330 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3330 N	2822	-0-	-508 B	2822 3	N	-0-		-0-	
10		3453 N	3453	-0-	-0- B	3453 3	N	-0-		-0-	
11		3210 N	2432	-0-	-778 B	2432 3	N	-0-		-0-	
12		2914 N	1920	-0-	-994 B	1920 3	N	-0-		-0-	
01		3441 N	2153	-0-	-1288 B	2153 3	N	-0-		-0-	

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910
08		187 N	187	-0-	-0- B	187 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	171	-0-	-9 B	171 3	N	-0-		-0-	
10		191 N	191	-0-	-0- B	191 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	135	-0-	-45 B	135 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	159	-0-	-27 B	159 3	N	-0-		-0-	
01		186 N	164	-0-	-22 B	164 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3		N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-	-0-
11	570 N	431	-0-	-139 B	-0-	431	3		N	-0-	-0-
12	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3		N	-0-	-0-

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3		N	-0-	-0-
10	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3		N	-0-	-0-
11	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3		N	-0-	-0-
12	744 N	18	-0-	-726 B	-0-	18	3		N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-	-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-	-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2		N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931									
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-	-0-
10	1209 N	618	-0-	-591 B	-0-	618	2		N	-0-	-0-
11	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2		N	-0-	-0-
12	744 N	475	-0-	-269 B	-0-	475	2		N	-0-	-0-
01	620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	B	-0-	555	2	N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064	
08	2496 N	2496	-0-	-0-		-0-	2496	2	N	-0-			-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-		-0-	2397	2	N	-0-			-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-		-0-	2448	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2019	-0-	-231		-0-	2019	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	2139	-0-	-186		-0-	2139	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1686	-0-	-639		-0-	1686	2	N	-0-			-0-

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566	
08	606 N	606	-0-	-0-		-0-	606	2	N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-		-0-	643	2	N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-		-0-	641	2	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-		-0-	613	2	N	-0-			-0-
12	651 N	620	-0-	-31		-0-	620	2	N	-0-			-0-
01	651 N	593	-0-	-58		-0-	593	2	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513			CNTY: HEMPHILL						
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576	
08	262 N	262	-0-	-0-		-0-	262	2	Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-		-0-	257	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	5	-0-	-119		-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-		-0-	319	2	Y	-0-			-0-

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7226 - 7552	
08	248 N	240	-0-	-8		-0-	240	2	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-		-0-	217	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238	2	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-		-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14		-0-	203	2	N	-0-			-0-
01	248 N	63	-0-	-185		-0-	63	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL						
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			23

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7154 - 7481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086		
08	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3011	2	6	9	N	5	111
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	N	3	114
10	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3112	2	3	9	N	3	117
11	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2939	2	2	9	N	2	119
12	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2947	2	1	9	N	1	120
01	3193	X	1882	-0-	-1311	-0-	1882	2			N	-0-	120

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432		
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-	5
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-	5
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-	5
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-	5
12	1054	X	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-	5
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422		
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-	-0-
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-	-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-	-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-	-0-
12	2666	X	1225	-0-	-1441	-0-	1225	3			N	-0-	-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6412 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6417 - 6441				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6418 - 6428				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-				-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	62	1	67	2	N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	N	-0-				-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6411 - 6727				
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-				-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	62	1	162	2	N	-0-				-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-				-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	60	1	141	2	N	-0-				-0-
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	22	1	35	2	N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6397 - 6418				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-				-0-
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	62	1	363	2	N	-0-				-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	62	1	449	2	N	-0-				-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	60	1	321	2	N	-0-				-0-
12	434 N	106	-0-	-328	-0-	22	1	84	2	N	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6414 - 6430				
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	-0-				17
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-				17
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-				17
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-				17
12	899 N	413	-0-	-486	-0-	22	1	391	2	N	-0-				17
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				17

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
MANER A		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	734	-0-	-568	-0-	725	3	9	9	N	8			193
09		1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125	3			N	-0-			193
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1066	3	22	9	N	20			213
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	955	3	32	9	N	29			242
12		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			242
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			242
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419			
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			74
09		690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-			74
10		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-			74
11		690 N	394	-0-	-296	-0-	394	2			Y	-0-			74
12		558 N	98	-0-	-460	-0-	98	2			Y	-0-			74
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			74
SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6421 - 6441			
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
12		558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6526			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059											
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE CORRALLS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALLS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	41	-0-	41	44	41 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	36	-0-	36	80	36 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	116	36 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	48	-0-	48	164	48 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	164		N	NO RPT			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	31 1	120 2	N	-0-		70
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	30 1	108 2	N	-0-		70
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	31 1	102 2	N	-0-		70
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	30 1	106 2	N	-0-		70
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31 1	114 2	N	-0-		70
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30 1	123 2	N	-0-		70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BURK ROYALTY CO., LTD. HOSTUTTLER -451-		108799		WELL #: 1		RRCID -> 130817		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583							
08	1519 X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-				142
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	3	1	5185	2	N	-0-				142
10	1798 X	1305	-0-	-493	-0-	3	1	1302	2	N	-0-				142
11	1740 X	1260	-0-	-480	-0-	3	1	1256	2	N	1				143
12	3410 X	1365	-0-	-2045	-0-	3	1	1327	2	N	32				175
01	3410 X	1585	-0-	-1825	-0-	3	1	1582	2	N	-0-				175
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1430		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #: 3H		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501					
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-				87
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				87
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-				87
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-				87
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-				87
01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-				87
BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461							
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				87
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				87
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12				99
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-				99
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	N	6				105
*01	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				105

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9900 - 11504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-		77
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304 2		6 9	N	5		82
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392 2		6 9	N	5		87
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-		87
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-		87
01	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926 2			N	-0-		87

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.10060 -	0
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		37
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-		37
10	3100 N	3776	-0-	676	-0-	676 2			N	-0-		37
11	3000 N	2559	-0-	-441	-0-	235 2		1 9	N	1		38
12	2402 N	2167	-0-	-235	-0-	2159 2		8 9	N	7		45
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1866 2		3 9	N	3		48

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 - 11183	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-		120
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-		120
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-		120
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-		120
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-		120
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-		120

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 - 13163	
08	961 N	523	-0-	-438	-0-	523 2			N	-0-		95
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	881 2		52 9	N	47		142
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-		142
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	901 2		64 9	N	58		200
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	849 2		37 9	N	34		234
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2			N	-0-	192 1	42

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656	
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3			N	-0-		17
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3			N	-0-		17
10	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3			N	-0-		17
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3			N	-0-		17
12	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3			N	-0-		17
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3			N	-0-		17

SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9802 - 9811	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2240 N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
09		2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	2	N	-0-		-0-
10		2724 N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2724	2	N	-0-		-0-
11		1680 N	1520	-0-	-160	B	-0-	1520	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1255	-0-	-481	B	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1302	-0-	-434	B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11202			
08		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
09		420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
11		420 N	376	-0-	-44	B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
12		434 N	341	-0-	-93	B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
01		434 N	252	-0-	-182	B	-0-	252	2	N	-0-		-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955			
08		9331 #	3686	-0-	-5645		-0-	3642	2	44	9	N	40
09		4580 R	4580	-0-	-0-		-0-	4580	2			N	-0-
10		5441 R	5441	-0-	-0-		-0-	5433	2	8	9	N	7
11		5656 R	5656	-0-	-0-		-0-	5653	2	3	9	N	3
*12		5677 R	5677	-0-	-0-		-0-	5677	2			N	-0-
*01		6244 R	6244	-0-	-0-		-0-	6223	2	21	9	N	19

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072			
08		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-
11		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT

COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 8990			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 200298	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-		8984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	2859	-0-	-24	B	-27543	2859 2		N	-0-		135
09	2790	2873	-0-	83	B	-27460	2867 2	6 9	N	5		140
10	2883	2979	-0-	96	B	-27364	2979 2		N	-0-		140
11	2760 N	2858	-0-	98	B	-27266	2858 2		N	-0-		140
12	2883 N	3005	-0-	122	B	-27144	2973 2	32 9	N	29		169
01	2883 N	2706	-0-	-177	B	-27144	2704 2	2 9	N	2	138 1	33

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC				100676								
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 3	RRCID -> 209918	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8314	-		8326	
08	1395 N	1354	-0-	-41		-0-	1354 3		N	-0-		33
09	1380 N	1292	-0-	-88		-0-	1292 3		N	-0-		33
10	1395 N	1360	-0-	-35		-0-	1360 3		N	-0-		33
11	1338 N	1338	-0-	-0-		-0-	1338 3		N	-0-		33
12	1382 N	1382	-0-	-0-		-0-	1382 3		N	-0-		33
01	1325 N	1325	-0-	-0-		-0-	1325 3		N	-0-		33

COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: ROBERTS				
SKEETERBEE				WELL #: 3T	RRCID -> 202241	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8295	-		8300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: ROBERTS				
COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 164735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8440	-		8990	
08	700 N	700	-0-	-0-		-0-	700 3		N	-0-		192
09	706 N	706	-0-	-0-		-0-	706 3		N	-0-		192
10	722 N	722	-0-	-0-		-0-	722 3		N	-0-		192
11	693 N	693	-0-	-0-		-0-	693 3		N	-0-		192
12	715 N	715	-0-	-0-		-0-	715 3		N	-0-		192
01	713 N	NO RPT	-0-	-713		-0-			N	NO RPT		192

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-		8457	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176				CNTY: ROBERTS				
KING E				WELL #: 4	RRCID -> 234249	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8248	-		8256	
08	1860 N	990	-0-	-870		-0-	990 2		N	-0-		43
09	1140 N	401	-0-	-739		-0-	401 2		N	-0-		43
10	958 N	958	-0-	-0-		-0-	958 2		N	-0-		43
11	1216 N	1216	-0-	-0-		-0-	1216 2		N	-0-		43
12	1108 N	1108	-0-	-0-		-0-	1108 2		N	-0-		43
01	1067 N	1067	-0-	-0-		-0-	1067 2		N	-0-		43

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			75
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			75
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			75
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1 9	N	1			76
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			76
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2		N	-0-			76

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305	
08	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2		N	-0-			50
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2		N	-0-			50
10	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2		N	-0-			50
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			50
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			50
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			50

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	56	1	168 2	N	-0-			62
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189 2	N	-0-			62
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211 2	N	-0-			62
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198 2	N	-0-			62
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240 2	N	-0-			62
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233 2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
EQV OPERATING LLC				101634									
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290	
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2300	3	44 9	N	40			119
09	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2172	3	6 9	N	5			124
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2237	3	7 9	N	6			130
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2196	3	4 9	N	4			134
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2306	3	3 9	N	3			137
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			137

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336	
08	6665 X	1421	-0-	-5244	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
09	6450 X	5804	-0-	-646	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5732	-0-	-251	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	948	-0-	-5035	-0-	948	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, E. (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DIXIE		91886 450 600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	1947	-0-	-564 B	-5336	62 1	1885	2	N	-0-			73
09	2430	4399	-0-	1969 B	-3367	62 1	4331	2	N	5			78
10	2511	5127	-0-	2616 B	-751	6 9	5057	2	N	7			85
11	2430	4214	-0-	1784 B	1033	60 1	4145	2	N	8			93
12	2511	4011	-0-	1500 B	2533	9 9	3943	2	N	5			98
01	2511	3376	-0-	865 B	3398	6 9	3327	2	N	3			101
						3 9							

MEYER		91889 500 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC LUTHI, JOHN		91889 500 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9024 - 9032					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAUMANN		91889 500 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

WILDHORSE OPERATING COMPANY BARTON		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712 3	4	9	N	4			45
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	645 3	8	9	N	7			52
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-			52
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3			N	-0-			52
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3			N	-0-			52
01	806 N	548	-0-	-258	-0-	547 3	1	9	N	1			53

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237			
08	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	18 1	348 2	N	-0-	43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	342	-0-	-48	B	-0-	18 1	324 2	N	-0-	43
10	434 N	382	-0-	-52	B	-0-	62 1	320 2	N	-0-	43
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	60 1	310 2	N	-0-	43
12	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	62 1	328 2	N	-0-	43
*01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	62 1	328 2	N	-0-	43

KILE		600750									
		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322			
08	465 N	424	-0-	-41	B	-0-	62 1	362 2	N	-0-	60
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	360	-0-	-30	B	-0-	62 1	298 2	N	-0-	60
10	372 N	325	-0-	-47	B	-0-	50 1	275 2	N	-0-	60
11	420 N	323	-0-	-97	B	-0-	60 1	263 2	N	-0-	60
12	372 N	145	-0-	-227	B	-0-	14 1	131 2	N	-0-	60
*01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	62 1	342 2	N	-0-	60

PATTON		600750									
		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTON		600750									
		WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO)		91900 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		12944											
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 194456		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 10512 - 10518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-				7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		1300 T		RRCID -> 093630		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9456 - 10322			
KILE															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TWIN (DES MOINES)		92038 444		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		1L		RRCID -> 157897		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6105 - 6210			
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST															
08	434 #	368	-0-	-66	-0-	31 1	312 2	N	23						139
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	25 9	29 1	N	14						153
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	15 9	31 1	N	-0-						153
11	390 #	382	-0-	-8	-0-	30 1	308 2	N	40						193
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	44 9	30 1	N	12						205
01	372 #	319	-0-	-53	-0-	13 9	25 1	N	8						213
						9 9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		1		RRCID -> 151712		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6125 - 6376			
SPICER, A. P.															
08	651 #	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-						-0-
09	630 #	605	-0-	-25	-0-	605 2		N	-0-						-0-
10	651 #	615	-0-	-36	-0-	615 2		N	-0-						-0-
11	630 #	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-						-0-
12	651 #	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-						-0-
01	651 #	292	-0-	-359	-0-	292 2		N	-0-						-0-

SCS NEWTON OIL LLC		760234		1 A		RRCID -> 099479		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6738 - 6744			
BRILLHART, A. K.															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (MORROW)		92038 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
LASATER & CO, INC.		487415		WELL #: 1		RRCID -> 047975		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7160 - 7191		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			161
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201 2		1 9	N	1			162
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232 2		1 9	N	1			163
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			163
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201 2		1 9	N	1			164
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168 2		1 9	N	1			165

LASATER		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FLOWERS		875461		WELL #: 1057		RRCID -> 127216		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7260 - 7300		
08	899	S	722	-0-	-177	-0-	721 2		1 9	N	1			12
09	762	S	762	-0-	-0-	-0-	761 2		1 9	N	1			13
10	1011	S	1011	-0-	-0-	-0-	848 2		163 9	N	148	157	1	4
11	799	S	799	-0-	-0-	-0-	798 2		1 9	N	1			5
12	809	S	809	-0-	-0-	-0-	807 2		2 9	N	2			7
01	930	S	577	-0-	-353	-0-	576 2		1 9	N	1			8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FLOWERS		875461		WELL #: 1057		RRCID -> 134464		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6939 - 6951		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TWIN (TONKAWA)		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 126806		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 5333 - 5338		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STEELE, J. I. -A-		562560		WELL #: 1		RRCID -> 022760		COMPL. DATE 05/12/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5256 - 5268		
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31 1		1520 2	N	-0-			-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	30 1		1421 2	N	-0-			-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	31 1		1619 2	N	-0-			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30 1		1579 2	N	-0-			-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31 1		1563 2	N	-0-			-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	25 1		1332 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STEELE, EDITH B. -B-		676084		WELL #: 3		RRCID -> 022757		COMPL. DATE 10/15/1958		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 5326 - 5335		
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			-0-
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	353 2			N	-0-			-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564 2			N	-0-			-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285 2			N	-0-			-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	- 5352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	- 5368		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
O'LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	- 5366		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSHEL -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	- 7127		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		85
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		85
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330 2	10 9	Y	-9		94
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		94
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		94
*01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-		94
URSHEL				WELL #: 3	RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
URSHEL 58				WELL #: 2	RRCID -> 137730	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6974	- 7068		
08	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 2		N	-0-		12
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		12
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-	2 7	10
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		10
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		10
*01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-		10

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
URSHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1209 N	990	-0-	-219	-0-	990	2	N	-0-		65
09	1050 N	859	-0-	-191	-0-	858	2	1 9 N	1		66
*10	1116 N	742	-0-	-374	-0-	739	2	3 9 N	3	1 7	68
11	960 N	497	-0-	-463	-0-	495	2	2 9 N	2		70
12	899 N	490	-0-	-409	-0-	490	2	N	-0-		70
*01	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2	N	-0-		70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048			
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	341	1	2356 2 N	-0-		-0-
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	330	1	2220 2 N	-0-		-0-
10	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	341	1	2667 2 N	-0-		-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	330	1	2522 2 N	-0-		-0-
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565 2 N	-0-		-0-
01	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	341	1	1754 2 N	-0-		-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027			
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		35
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		35
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	445	2	6 9 N	5		40
11	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2	N	-0-		40
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		40
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2	N	-0-		40

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
URSHEL		WELL #: 2		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106			
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-

URSHEL 50		WELL #: 4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -40-				WELL #: 2	RRCID -> 145523	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7002	- 7056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS -40-				WELL #: 3	RRCID -> 147488	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7032	- 7043					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HUMPHREYS 39				WELL #: 2	RRCID -> 174500	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7086	- 7100					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUMPHREYS 46				WELL #: 4	RRCID -> 185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7050	- 7056				
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			82
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-			82
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			82
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-			82
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			82
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			82

HUMPHREYS 46				WELL #: 5	RRCID -> 189068	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 7051	- 7072					
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			138
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			138
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-			138
11	900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2			N	-0-			138
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			138
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			138

HUMPHREYS 39				WELL #: 3	RRCID -> 190047	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7081	- 7103					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH II LLC 040205
 JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			227
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			227
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			227
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			227
12	961 N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-			227
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-			30
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-			30
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-			30
11	570 N	347	-0-	-223	-0-	48	1	299	2	N	-0-			30
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-			30
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	N	-0-			30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-			105
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	N	-0-			105
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-			105
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	7			112
						8	9							
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-			112
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-			112

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

08	155 N	136	-0-	-19	-0-	95	2	41	9	N	37			190
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	93	2	9	9	N	8			198
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120	2	20	9	N	18	183	1	33
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	N	13			46
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20			66
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	96	2	21	9	N	19			85

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M3V ENERGY, LLC				519511							
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-	36
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	36
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-	36
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2	N	-0-	36
*12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2	N	-0-	36
*01	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2	N	-0-	36

HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

TWITCHELL (MORROW)		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332
08	14B	DENY	895	-0-	895	6559	895	2	N	-0-	42
09	14B	DENY	730	-0-	730	7289	730	2	N	-0-	42
10	14B	DENY	593	-0-	593	7882	593	2	N	-0-	42
11	14B	DENY	512	-0-	512	8394	512	2	N	-0-	42
12	806		482	-0-	-324	8070	482	2	N	-0-	42
01	3100	N	472	-0-	-2628	5442	472	2	N	-0-	42

TWITCHELL (MORROW UPPER)		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7834 - 8308
08	14B	DENY	87	-0-	87	230	87	3	N	-0-	58
09	14B	DENY	57	-0-	57	287	57	3	N	-0-	58
10	14B	DENY	16	-0-	16	303	16	3	N	-0-	58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-	58
12	14B	DENY	63	-0-	63	366	63	3	N	-0-	58
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	366			N	NO RPT	58

TWITCHELL (MORROW UPPER)		//CONT.//		92067 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
EAA OPERATING, LLC				238472											
HEDRICK				WELL #:	3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7864 - 7870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		

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

TWITTY (GRANITE WASH)				92080 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937											
PORTER				WELL #:	1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 7172 - 7260			
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	182	1	59
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6			65
10		217 N	151	-0-	-66	-0-	149	2	2	9	N	2			67
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3			70
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4			74
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)				92793 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
URSCHEL				WELL #:	1060	RRCID ->	199200	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11634			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32			

VENNEMAN (NOVI)				93480 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
VENNEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	129814	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6444 - 6450			
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2			62
09		660 N	250	-0-	-410	-0-	247	2	3	9	N	3			65
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			65
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			65
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

VIKING (MORROW, UPPER)				93824 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619											
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

SUMPTER -10-				WELL #:	1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.15152 - 15268			
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	-0-		
09		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-	-0-		
10		1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-	-0-		
11		1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-	-0-		
12		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-	-0-		
*01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-		

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	248 1	4447 2	N	1	1 8	-0-
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	240 1	4322 2	N	-0-		-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	248 1	4459 2	N	-0-		-0-
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	240 1	4325 2	N	-0-		-0-
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	248 1	4436 2	N	-0-		-0-
*01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	248 1	4232 2	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417			
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-		28
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		28
*10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3945 2	1 9	N	1		29
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-	1 1	28
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3775 2	1 9	N	1		29
*01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-	1 1	28

SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374			
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-		-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2		N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
11	510 N	330	-0-	-180	-0-	330 2		N	-0-		-0-
12	403 N	120	-0-	-283	-0-	2 1	118 2	N	-0-		-0-
*01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002			
JONES, L. L. 36		WELL #: 2									
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
10	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
11	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
12	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276			
CHANDLER		WELL #: 435									
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-		9
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	5 5	4
10	1333 N	741	-0-	-592	-0-	741 2		N	-0-	4 5	-0-
11	1290 N	997	-0-	-293	-0-	997 2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CHANDLER		WELL #:		5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	15518 - 15532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			27
09	630 N	211	-0-	-419	-0-	211	2		N	-0-			27
10	620 N	221	-0-	-399	-0-	221	2		N	-0-			27
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-			27
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			27
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			27
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL				
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14980 - 15106	
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1343	-0-	-331	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107	
08	3503 #	3480	-0-	-23	-0-	2926	2	554 9	N	504	586 1		265
09	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	2993	2	505 9	N	459	565 1		159
10	4254 R	4254	-0-	-0-	-0-	3652	2	602 9	N	547	568 1		138
11	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3294	2	491 9	N	446	380 1		204
12	4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	3575	2	476 9	N	433	396 1		241
*01	4247 #	4107	-0-	-140	-0-	3569	2	538 9	N	489	572 1		158
W. T. COBLE (MORROW UPPER)				94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALO DURO RESOURCES LLC				637389					CNTY: HUTCHINSON				
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			318
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			318
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-			318
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			318
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			318
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			318

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		//CONT.//		94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389									
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			237
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			237
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			237
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			237
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			237
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			237

WAKA, SW. (MARMATON)				94704 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
COX		WELL #:		1010A	RRCID ->	196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6538 - 6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1178 2	N	6			81
							7 9						
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1145 2	N	9			90
							10 9						
10		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	62 1	1143 2	N	5			95
							6 9						
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60 1	1084 2	N	59	112 1		42
							65 9						
12		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	54 1	1147 2	N	2			44
							2 9						
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	46 1	1117 2	N	16			60
							18 9						

WAKA, W. (CLEVELAND)				94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
VINCENT		WELL #:		2047	RRCID ->	127599	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			97
09		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100 2		N	-0-			97
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			97
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			97
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			97
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			97

ABBEY				WELL #:	1024	RRCID ->	144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 - 6497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #:	1025 C	RRCID ->	092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	28 1	1451 2	N		19			96
							21 9							
09		1560 N	832	-0-	-728	-0-	21 1	804 2	N		6			102
							7 9							
10		1364 N	869	-0-	-495	-0-	31 1	814 2	N		22			124
							24 9							
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	30 1	1766 2	N		69			193
							76 9							
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17 1	1097 2	N		22			215
							24 9							
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	25 1	1690 2	N		48	150 1		113
							53 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #:	1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DENDY, D. R.				WELL #:	251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	N		-0-			62
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	30 1	38 2	N		-0-			62
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N		-0-			62
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	30 1	36 2	N		-0-			62
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	14 1	25 2	N		-0-			62
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N		-0-			62

WARREN (CLEVELAND)				95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
KEMP				WELL #:	2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427 - 11178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEMP				95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #:	3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 11286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4929 X	4482	-0-	-447	-0-	4272 2	210 9	N		191	178 1		246
09		4770 X	4117	-0-	-653	-0-	3931 2	186 9	N		169	181 1		234
10		4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4197 2	196 9	N		178	179 1		233
11		4770 X	4404	-0-	-366	-0-	4193 2	211 9	N		192	184 1		241
12		4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4228 2	156 9	N		142			383
01		4495 X	3726	-0-	-769	-0-	3555 2	171 9	N		155	181 1		357

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
SCHULTZ		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10035 - 10095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			649
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			649
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2	N	-0-			649
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			649
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			649
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4492	2	33	9	N	30	96
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3744	2	81	9	N	74	170
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5522	2	114	9	N	104	274
11	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5901	2	108	9	N	98	372
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6293	2	127	9	N	115	149
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5694	2	85	9	N	77	226

ALEXANDER		203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4588 X	4284	-0-	-304	-0-	4284	2			N	-0-	212
09	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4100	2			N	-0-	212
10	4526 X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			N	-0-	212
11	4380 X	3029	-0-	-1351	-0-	3029	2			N	-0-	212
12	4433 X	3978	-0-	-455	-0-	3978	2			N	-0-	212
01	4278 X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-	212

ALEXANDER		204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		95355 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
BOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085		PERF.19563 - 19952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2	N	-0-			-0-
09		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-			-0-
10		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-			-0-
11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
12		5425 X	5252	-0-	-173	-0-	5252	2	N	-0-			-0-
01		5425 X	4087	-0-	-1338	-0-	168	1	N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 046208		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315		PERF.19560 - 20135			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 048096		COMPL. DATE 10/27/1969		TOTAL DEPTH 20416		PERF.19890 - 20244			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BOWERS D		WELL #: 4		RRCID -> 216445		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 19830		PERF.19321 - 19830			
08		55462 X	55462	-0-	-0-	-0-	55462	2	N	-0-			-0-
09		52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2	N	-0-			-0-
10		54214 X	54214	-0-	-0-	-0-	54214	2	N	-0-			-0-
11		55295 X	55295	-0-	-0-	-0-	55295	2	N	-0-			-0-
12		48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	48904	2	N	-0-			-0-
01		43957 X	43957	-0-	-0-	-0-	43957	2	N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ALEXANDER -D-		WELL #: 4		RRCID -> 091414		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 20623		PERF.20310 - 20366			
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			102
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			102
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			102
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			102
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			102
*01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		95355 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
ALEXANDER		WELL #: 103		RRCID -> 076997		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13872 - 13886			
08		T. A.	8186	-0-	8186	24889	8186	2	Y	-0-			-0-
09		32753 X	7864	-0-	-24889	-0-	7864	2	Y	-0-			-0-
*10		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	Y	-0-			-0-
*11		8100 X	7580	-0-	-520	-0-	7579	2	Y	1	1		-0-
*12		8277 X	7191	-0-	-1086	-0-	7190	2	Y	1	1		1
*01		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
08	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698 2		N	-0-		-0-
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735 2		N	-0-		-0-
10	4774 X	4750	-0-	-24	-0-	211 1	4539 2	N	-0-		-0-
11	5040 X	4180	-0-	-860	-0-	77 1	4103 2	N	-0-		-0-
12	5208 X	3190	-0-	-2018	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
01	5208 X	2643	-0-	-2565	-0-	108 1	2535 2	N	-0-		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853
08	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021 2		N	-0-		115
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		115
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		115
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		115
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		115
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		115
WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (PENN) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-			450175		450175		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A													
08		1116 N	690	-0-	-426	-0-	690 2		N	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
11		660 N	374	-0-	-286	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01		589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2		N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH					5		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599													
08		18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456 2		N	-0-			-0-
09		19353 X	19353	-0-	-0-	-0-	19353 2		N	-0-			-0-
10		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	20046 2		N	-0-			-0-
11		18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	18736 2		N	-0-			-0-
12		19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	19009 2		N	-0-			-0-
01		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS			676084		676084		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796													
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60			95361 003 040205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884													
08		2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2040 2	14 9	N	13			78
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2073 2	8 9	N	7			85
10		2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1887 2	11 9	N	10			95
11		1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1844 2	9 9	N	8			103
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965 2	8 9	N	7			110
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973 2	11 9	N	10			120

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLEN 8			95361 300 676084	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		//CONT.//		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	145 2	12 9	N		11			47
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	176 2	11 9	N		10			57
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230 2	4 9	N		4			61
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N		-0-			61
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N		-0-			61
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	303 2	17 9	N		15			76

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619									
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13824 - 13840	
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630 2	2 9	N		2			30
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539 2	3 9	N		3			33
*10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N		-0-	13 7		20
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N		1			21
*12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2572 2	4 9	N		4			25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
NELL, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)				95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WATERS (ATOKA)				95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #:		1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497		PERF.13447 - 15437				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-			64
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			64
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-			64
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-			64
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18	64	1	18
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-			18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358		PERF.13425 - 14255				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023														

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524				
08	1643 N	760	-0-	-883	-0-	687	2	73	9	Y	66	68	1	5
09	1050 N	665	-0-	-385	-0-	631	2	34	9	Y	31	21	1	15
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	Y	17	24	1	8
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			8
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			8
*01	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			Y	-0-			8

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	417	-0-	-17	-0-		413	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	360 N	284	-0-	-76	-0-		283	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*10	403 N	398	-0-	-5	-0-		398	2			Y	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			Y	-0-			-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2			Y	-0-			-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2			Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231					
08	3100 N	3413	-0-	313	1840		3412	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3000 N	3388	-0-	388	2228		3388	2			Y	-0-			-0-
10	4889 X	2661	-0-	-2228	-0-		2660	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	2970 X	2781	-0-	-189	-0-		2781	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2355	-0-	-714	-0-		2355	2			Y	-0-			-0-
*01	3069 X	957	-0-	-2112	-0-		957	2			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303					
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-		481	2	39	9	Y	35	1	8	53
09	330 N	282	-0-	-48	-0-		282	2			Y	-0-			53
*10	341 N	217	-0-	-124	-0-		213	2	4	9	Y	4			57
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		374	2	6	9	Y	5			62
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			Y	-0-			62
*01	217 N	37	-0-	-180	-0-		37	2			Y	-0-			62

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	445	2	31	9	N	28	1	8	90
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2			92
*10	434 N	279	-0-	-155	-0-	275	2	4	9	N	4	27	7	69
11	450 N	154	-0-	-296	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1	70
12	372 N	168	-0-	-204	-0-	166	2	2	9	N	2			72
*01	279 N	79	-0-	-200	-0-	72	2	7	9	N	6	1	1	77

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660				
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	Y	46	1	8	135
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1976	2	29	9	Y	26			161
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2122	2	18	9	Y	16			177
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1955	2	21	9	Y	19	1	1	195
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21			216
*01	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17	9	Y	15	1	1	230

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	1	1	1
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1	1

HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292				
08	2263 N	1206	-0-	-1057	-0-	1055	2	151	9	Y	137	136	1	11
09	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	1435	2	73	9	Y	66	43	1	31
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35	9	Y	32	47	1	16
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			16
*12	3100 N	3305	-0-	205	-0-	205	2			Y	-0-			16
*01	3100 N	4442	-0-	1342	-0-	1547	2			Y	-0-			16

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214				
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	451	-0-	-479	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227				
08	155 X	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09	150 X	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
*01	124 X	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675				
08	3410 X	2669	-0-	-741	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8	47
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2689	2			Y	-0-			47
*10	2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2444	2			Y	-0-			47
*11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	Y	1	1	1	47
*12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-			47
*01	2790 X	1778	-0-	-1012	-0-	1777	2	1	9	Y	1	1	1	47

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277								
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1				-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612								
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	725	1	65	9	Y	59					147
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	750	1	114	9	Y	104	177	1			74
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	758	1	780	2	Y	41					115
						45	9									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	1	66	9	Y	60					175
12	775 N	283	-0-	-492	-0-	270	1	13	9	Y	12					187
*01	775 N	361	-0-	-414	-0-	167	1	191	2	Y	3					190
						3	9									

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319								
08	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			Y	-0-					13
09	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-					13
10	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-					13
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			Y	-0-					13
12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	Y	1					14
*01	7223 X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			Y	-0-	1	1			13

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12152 - 14472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	248	1	2717	2	Y	38			88
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	42	9	3077	2	Y	44			132
10	2945 X	2160	-0-	-785	-0-	240	1	1897	2	Y	18			150
11	2850 N	2359	-0-	-491	-0-	243	1	2093	2	Y	24	1	1	173
12	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	20	9	2472	2	Y	18			191
*01	2945 X	1746	-0-	-1199	-0-	245	1	1508	2	Y	3			194
						235	1							
						3	9							

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396		PERF.11764 - 14183				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322				
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	1	8	21
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	579	2	102	9	Y	93			114
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6			120
*11	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-			120
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	Y	12			132
*01	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-			132

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229				
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
*01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174				
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
09	1980 N	961	-0-	-1019	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
*10	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	1753	2	2	9	Y	2			2
11	2040 N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-			2
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			2
*01	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	1	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912					
08	974	N	968	-0-	-6	-0-	960	2	8	9	Y	7	4	8	75
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20	1	8	94
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13			107
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	2	9	9	Y	8			115
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2353	2	19	9	Y	17			132
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7			139

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572					
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	3982	2	347	9	Y	315	299	1	24
09	4620	X	3731	-0-	-889	-0-	3574	2	157	9	Y	143	94	1	67
*10	4774	X	3175	-0-	-1599	-0-	3096	2	79	9	Y	72	103	1	36
*11	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	Y	1	1	1	36
*12	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			Y	-0-			36
*01	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	3795	2	1	9	Y	1	1	1	36

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703					
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	372	1	3901	2	Y	29	1	8	87
09	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	357	1	3002	2	Y	103	1	8	189
10	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	372	1	2661	2	Y	41			230
11	3750	X	2807	-0-	-943	-0-	360	1	2397	2	Y	45			275
12	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	372	1	2891	2	Y	28	184	1	119
*01	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	31	9	2528	2	Y	65			184
							72	9							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
08	6045 X	4462	-0-	-1583	-0-	155 1	4257 2	Y	45	1	8		124
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	50 9	5819 2	Y	40				164
*10	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	150 1							
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	44 9	53 9	Y	48	1	1	2 7	209
12	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	13572 2	61 9	Y	55	178	1		86
*01	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	8118 2	52 9	Y	47				133
						7475 2	61 9	Y	55	1	1		187

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553				
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4408 2	43 9	Y	39	148	1	3 8	114
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4679 2	23 9	Y	21	1	8		134
*10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5206 2	99 9	Y	90				224
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4672 2	95 9	Y	86	176	1		134
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4372 2	66 9	Y	60				194
*01	4433 X	4156	-0-	-277	-0-	4089 2	67 9	Y	61	1	1		254

ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822				
08	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	496 1	1469 2	Y	38				68
09	2730 X	1490	-0-	-1240	-0-	42 9	960 2	Y	50				118
*10	2697 N	1609	-0-	-1088	-0-	475 1							
11	1950 N	1486	-0-	-464	-0-	55 9	1073 2	Y	36				154
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	496 1	960 2	Y	42	1	1		195
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	46 9	1174 2	Y	27	187	1		35
						30 9	1178 2	Y	1	1	1		35
						1 9							

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519				
08	2728 N	2467	-0-	-261	-0-	2442 2	25 9	Y	23	150	1	2 8	58
09	2580 N	2393	-0-	-187	-0-	2353 2	40 9	Y	36				94
*10	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2563 2	28 9	Y	25	10	7		109
11	2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2298 2	73 9	Y	66				175
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2346 2	83 9	Y	75				250
*01	2604 N	2089	-0-	-515	-0-	2043 2	46 9	Y	42				292

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143				
08	3782 X	2259	-0-	-1523	-0-	2233 2	26 9	Y	24	1	8		107
09	3450 X	2221	-0-	-1229	-0-	2197 2	24 9	Y	22				129
10	3565 X	1919	-0-	-1646	-0-	1886 2	33 9	Y	30				159
11	2910 X	1794	-0-	-1116	-0-	1765 2	29 9	Y	26	1	1		184
12	2852 X	1458	-0-	-1394	-0-	1433 2	25 9	Y	23				207
*01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3707 2	7 9	Y	6	1	1		212

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484				
08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	2945 2	102 9	Y	93	179	1	33 8	20
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2693 2	125 9	Y	114	9	8		125
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2546 2	100 9	Y	91	166	1		50
11	3000 N	3345	-0-	345	345	3203 2	142 9	Y	129	2	1		177
12	3100 N	3896	-0-	796	1141	3763 2	133 9	Y	121	1	1		297
*01	3100 N	5701	-0-	2601	3742	5589 2	112 9	Y	102	178	1		221

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		5H	RRCID ->	263263	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	12150	- 16363
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9061 2	57 9	Y	52	157 1	5 8	47	
09	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7476 2	18 9	Y	16	1 8		62	
*10	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10115 2	63 9	Y	57			119	
11	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10166 2	45 9	Y	41	1 1		159	
12	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10680 2	44 9	Y	40			199	
*01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10512 2	96 9	Y	87	187 1		99	

EDEN 11		WELL #:		4H	RRCID ->	263980	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	12390	- 16413
08	4743 X	3976	-0-	-767	-0-	3734 2	242 9	Y	220	159 1	51 8	231	
09	4590 X	3341	-0-	-1249	-0-	3206 2	135 9	Y	123	168 1	14 8	172	
*10	4712 X	3005	-0-	-1707	-0-	2839 2	166 9	Y	151	181 1		142	
11	3840 X	3495	-0-	-345	-0-	3411 2	84 9	Y	76	6 1		212	
12	3968 X	3294	-0-	-674	-0-	3205 2	89 9	Y	81	178 1		115	
*01	3968 X	1855	-0-	-2113	-0-	1787 2	68 9	Y	62	6 1		171	

HOLT 20		WELL #:		4H	RRCID ->	264800	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12270	- 16634
08	3069 X	2639	-0-	-430	-0-	2566 2	73 9	Y	66	3 8		115	
09	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	2425 2	68 9	Y	62			177	
10	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2711 2	44 9	Y	40	169 1		48	
11	2910 X	2553	-0-	-357	-0-	2479 2	74 9	Y	67			115	
12	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	2543 2	65 9	Y	59			174	
*01	2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2372 2	51 9	Y	46			220	

ZYBACH		WELL #:		613H	RRCID ->	264864	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	11934	- 16667
08	6417 X	4939	-0-	-1478	-0-	4871 2	68 9	Y	62			82	
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6586 2	123 9	Y	112			194	
*10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6001 2	68 9	Y	62	165 1		91	
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	231 1	7249 2	Y	100	3 1		188	
						110 9							
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	248 1	7888 2	Y	114	185 1		117	
						125 9							
*01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	244 1	6972 2	Y	102	3 1		216	
						112 9							

REID 9		WELL #:		7H	RRCID ->	265883	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	12230	- 16913
08	2914 N	2033	-0-	-881	-0-	2001 2	32 9	Y	29	1 8		145	
09	2640 N	1993	-0-	-647	-0-	5 1	1974 2	Y	13			158	
						14 9							
10	2666 N	2131	-0-	-535	-0-	2098 2	33 9	Y	30			188	
11	3000 N	3720	-0-	720	720	3670 2	50 9	Y	45			233	
12	3100 N	3718	-0-	618	1338	248 1	3403 2	Y	61	184 1		110	
						67 9							
*01	3100 N	2929	-0-	-171	1167	209 1	2681 2	Y	35			145	
						39 9							

HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.	13456	- 18373
08	5208 X	4454	-0-	-754	-0-	4448 2	6 9	Y	5			37	
09	5040 X	4412	-0-	-628	-0-	4392 2	20 9	Y	18			55	
10	5053 X	4572	-0-	-481	-0-	4561 2	11 9	Y	10			65	
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4341 2	15 9	Y	14			79	
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688 2	20 9	Y	18			97	
*01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4757 2	24 9	Y	22			119	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	-	16603			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1024	2	37	9	Y	34	2 8	112		
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1001	2	42	9	Y	38		150		
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	997	2	59	9	Y	54	181 1	23		
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1092	2	62	9	Y	56		79		
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1147	2	72	9	Y	65		144		
*01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	957	2	48	9	Y	44		188		

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	-	16503			
08	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	2130	2	30	9	Y	27	2 8	55		
09	2550	N	2156	-0-	-394	-0-	2117	2	39	9	Y	35	1 8	89		
*10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1873	2	118	9	Y	107	83 1	113		
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1876	2	136	9	Y	124	124 1	113		
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2146	2	76	9	Y	69	40 1	142		
*01	3100	N	3599	-0-	499	-0-	499	2	3391	2	208	9	Y	189	135 1	196

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	-	16473			
08	17701	X	17079	-0-	-622	-0-	16665	2	414	9	Y	376	348 1	194		
09	17130	X	16543	-0-	-587	-0-	16147	2	396	9	Y	360	339 1	207		
*10	17174	X	1422	-0-	-15752	-0-	1292	2	130	9	Y	118	64 1	104		
11	16530	X	1396	-0-	-15134	-0-	1224	2	172	9	Y	156	95 1	165		
12	17081	X	1208	-0-	-15873	-0-	1083	2	125	9	Y	114	209 1	70		
*01	17081	X	1456	-0-	-15625	-0-	1315	2	141	9	Y	128	93 1	105		

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	-	17093			
08	9920	X	8171	-0-	-1749	-0-	8077	2	94	9	Y	85	162 1	25		
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	7974	2	94	9	Y	85	3 8	107		
10	8060	X	7816	-0-	-244	-0-	7727	2	89	9	Y	81		188		
11	7920	X	6944	-0-	-976	-0-	6853	2	91	9	Y	83	176 1	95		
12	8339	X	6504	-0-	-1835	-0-	6425	2	79	9	Y	72		167		
*01	8339	X	3971	-0-	-4368	-0-	3926	2	45	9	Y	41		208		

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	-	16203			
08	6045	X	4599	-0-	-1446	-0-	4500	2	99	9	N	90	163 1	59		
09	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5122	2	138	9	N	125	1 8	183		
*10	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	4508	2	167	9	N	152	214 1	121		
11	5010	X	3678	-0-	-1332	-0-	3533	2	145	9	N	132	60 1	193		
12	5425	X	3647	-0-	-1778	-0-	3559	2	88	9	N	80	19 1	254		
*01	5425	X	3916	-0-	-1509	-0-	3784	2	132	9	N	120	239 1	135		

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650			
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11526	2	265	9	Y	241	169 1	316		
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11040	2	304	9	Y	276	349 1	234		
*10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7186	2	97	9	Y	88	177 7	145		
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7481	2	123	9	Y	112	175 1	82		
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7555	2	135	9	Y	123		205		
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4548	2	128	9	Y	116	176 1	145		

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383			
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1871	2	43	9	N	39	3 8	168		
09	2010	X	1813	-0-	-197	-0-	1772	2	41	9	N	37	1 8	204		
*10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1812	2	57	9	N	52	20 7	236		
11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1666	2	42	9	N	38	181 1	93		
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1926	2	57	9	N	52		145		
*01	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1415	2	43	9	N	39		184		

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
EDEN 11		WELL #: 8H		RRCID -> 270359		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2029	N	2029	-0-	-0-	2017	2	12	9	Y	68
09	1697	N	1697	-0-	-0-	1688	2	9	9	Y	75
*10	1612	N	-0-	-0-	-1612					Y	87
11	1560	N	-0-	-0-	-1560					Y	87
12	1612	N	-0-	-0-	-1612					Y	87
*01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	88

HOLMES 17		WELL #: 9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153			
08	7781	X	7064	-0-	-717	6977	2	87	9	N	94
09	7260	X	6482	-0-	-778	6402	2	80	9	N	167
*10	7316	X	7138	-0-	-178	7072	2	66	9	N	57
11	6990	X	6302	-0-	-688	6217	2	85	9	N	134
12	7241	X	7241	-0-	-0-	7146	2	95	9	N	39
*01	8373	X	8373	-0-	-0-	8264	2	109	9	N	138

ZYBACH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853			
08	3533	X	3533	-0-	-0-	3378	2	155	9	N	120
09	3576	X	3576	-0-	-0-	5	1	3438	2	N	64
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	133	9				
11	2580	X	2580	-0-	-0-	3259	2	114	9	N	167
12	3025	X	3025	-0-	-0-	2463	2	117	9	N	94
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	2918	2	107	9	N	191
						3621	2	154	9	N	156

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993			
08	5550	X	5550	-0-	-0-	5417	2	133	9	N	262
09	4931	X	4931	-0-	-0-	4814	2	117	9	N	32
*10	5053	X	4948	-0-	-105	4841	2	107	9	N	129
11	4942	X	4942	-0-	-0-	4840	2	102	9	N	50
12	5053	X	5017	-0-	-36	4914	2	103	9	N	144
*01	5785	X	5785	-0-	-0-	5690	2	95	9	N	230

HOLT 20		WELL #: 6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888			
08	9523	X	9523	-0-	-0-	327	1	9100	2	Y	129
09	11634	X	11634	-0-	-0-	96	9				
*10	7781	X	1342	-0-	-6439	75	1	11513	2	Y	169
11	7530	X	2260	-0-	-5270	46	9				
12	7781	X	4596	-0-	-3185	709	1	494	2	Y	122
*01	7781	X	6477	-0-	-1304	139	9				
						2180	2	80	9	Y	195
						4519	2	77	9	Y	265
						6382	2	95	9	Y	351

EDEN 11		WELL #: 6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903			
08	3935	X	3935	-0-	-0-	3791	2	144	9	Y	165
09	3000	N	3781	-0-	781	3670	2	111	9	Y	94
*10	3951	X	3170	-0-	-781	3053	2	117	9	Y	199
11	3762	X	3762	-0-	-0-	3668	2	94	9	Y	102
12	3620	X	3620	-0-	-0-	3541	2	79	9	Y	173
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	2113	2	105	9	Y	266

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	-	16943
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	2759 2	175 9	Y	159	153 1	59 8	49	
09	2850 X	2843	-0-	-7	-0-	2714 2	129 9	Y	117	14 8		152	
*10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4026 2	253 9	Y	230	276 1		106	
11	2850 X	2537	-0-	-313	-0-	2293 2	244 9	Y	222	142 1		186	
12	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2249 2	198 9	Y	180	211 1		155	
*01	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2629 2	273 9	Y	248	156 1		247	

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	-	16883
08	8525 X	8013	-0-	-512	-0-	7908 2	105 9	N	95	16 8		151	
09	8250 X	7858	-0-	-392	-0-	7781 2	77 9	N	70	4 8		217	
*10	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8701 2	112 9	N	102	173 1		146	
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8407 2	50 9	N	45	1 1		190	
12	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8664 2	17 9	N	15			205	
*01	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9791 2	212 9	N	193	1 1		397	

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	-	16971
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	2945	-0-	2945	-0-	2850 2	95 9	N	86	179 1		84	
11	14B2 EXT	4174	-0-	4174	-0-	4066 2	108 9	N	98			182	
12	14B2 EXT	3917	-0-	3917	-0-	3817 2	100 9	N	91	176 1		97	
*01	14B2 EXT	2859	-0-	2859	-0-	2859 2	253 9	N	230			327	

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	-	17103
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	15763	-0-	15763	-0-	15448 2	315 9	N	286	178 1		302	
11	14B2 EXT	15294	-0-	15294	-0-	14976 2	318 9	N	289	364 1		227	
12	14B2 EXT	16006	-0-	16006	-0-	15639 2	367 9	N	334	350 1		211	
*01	14B2 EXT	16750	-0-	16750	-0-	16495 2	255 9	N	232	182 1		261	

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12502	-	20822
08	21359 X	18251	-0-	-3108	-0-	17594 2	657 9	Y	597	506 1	82 8	170	
09	19950 X	16398	-0-	-3552	-0-	15774 2	624 9	Y	567	666 1	21 8	50	
10	21359 X	13774	-0-	-7585	-0-	13232 2	542 9	Y	493	339 1		204	
11	20670 X	11933	-0-	-8737	-0-	11467 2	466 9	Y	424	520 1		108	
12	21359 X	7339	-0-	-14020	-0-	7067 2	272 9	Y	247	171 1		184	
*01	18259 X	15003	-0-	-3256	-0-	14406 2	597 9	Y	543	529 1		198	

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.12500	-	22598
08	18352 X	17759	-0-	-593	-0-	17382 2	377 9	Y	343	338 1	23 8	109	
09	17760 X	16810	-0-	-950	-0-	16341 2	469 9	Y	426	328 1	7 8	200	
10	18352 X	16055	-0-	-2297	-0-	15624 2	431 9	Y	392	333 1		259	
11	17670 X	17547	-0-	-123	-0-	17084 2	463 9	Y	421	526 1		154	
12	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20111 2	479 9	Y	435	354 1		235	
*01	17763 X	6746	-0-	-11017	-0-	6561 2	185 9	Y	168	348 1		55	

CUTLASS MD		WELL #:		2H	RRCID ->	294706	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12325	-	18164
08	60481 X	47699	-0-	-12782	-0-	45794 2	1905 9	N	1732	1849 1		157	
09	55290 X	44919	-0-	-10371	-0-	42971 2	1948 9	N	1771	1700 1		228	
10	55149 X	43606	-0-	-11543	-0-	41883 2	1723 9	N	1566	1546 1		248	
11	49560 X	41493	-0-	-8067	-0-	39747 2	1746 9	N	1587	1551 1		284	
12	50344 X	40479	-0-	-9865	-0-	38991 2	1488 9	N	1353	1521 1		116	
*01	47709 X	38294	-0-	-9415	-0-	36664 2	1630 9	N	1482	1182 1		416	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
CUTLASS MD		WELL #:		1H	RRCID ->	295317	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12648	- 22322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	58295	-0-	58295	1421275	55989 2	2306 9	N	2096	2184 1	97
09		0 Z	54331	-0-	54331	1475606	51964 2	2367 9	N	2152	2024 1	225
10	1528722	X	53116	-0-	-1475606	-0-	50997 2	2119 9	N	1926	1908 1	243
11	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	48555 2	1942 9	N	1765	1726 1	282
12	61504	X	50025	-0-	-11479	-0-	48027 2	1998 9	N	1816	1943 1	155
*01	58280	X	46970	-0-	-11310	-0-	45146 2	1824 9	N	1658	1585 1	228

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ZYBACH		WELL #:	207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1735 2	59 9	Y	54	91 1	137			
09	1590	N	1198	-0-	-392	-0-	1186 2	12 9	Y	11		148			
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1585 2	15 9	Y	14		162			
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1595 2	24 9	Y	22	96 1	88			
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1661 2	36 9	Y	33		121			
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2099 2	33 9	Y	30		151			

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	335 1	1290 2	N	64	156 1	100
							70 9					
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	324 1	1108 2	N	-0-		100
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	194 1	883 2	N	26		126
							29 9					
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1046 2	19 9	N	17	65 1	78
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	292 1	1254 2	N	45		123
							50 9					
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	335 1	1178 2	N	20		143
							22 9					

ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935 2	20 9	N	18	63 1	86
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	541 2	6 9	N	5		91
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		91
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	413 2	15 9	N	14		105
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1	66 1	40
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	591 2	9 9	N	8		48

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4578 X	4578	-0-	-0-	878	1	3628	2	N	65	153	1	102
						72	9							
09		4380 X	2388	-0-	-1992	850	1	1537	2	N	1			103
						1	9							
10		5469 X	5469	-0-	-0-	878	1	4502	2	N	81			184
						89	9							
11		4737 X	4737	-0-	-0-	850	1	3808	2	N	72	178	1	78
						79	9							
12		4646 X	4646	-0-	-0-	878	1	3680	2	N	80	68	1	90
						88	9							
01		4588 X	3895	-0-	-693	878	1	2963	2	N	49			139
						54	9							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LEE 5		WELL #:		5	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11855	- 13812		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463		
08		7053 X	7053	-0-	-0-	6900	2	153	9	N	139	352	1	66
09		4207 X	4207	-0-	-0-	4138	2	69	9	N	63			129
10		4311 X	4311	-0-	-0-	4164	2	147	9	N	134	185	1	78
11		4921 X	4921	-0-	-0-	4749	2	172	9	N	156			234
12		5570 X	5570	-0-	-0-	5431	2	139	9	N	126	189	1	171
01		4555 X	4555	-0-	-0-	4467	2	88	9	N	80			251
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183		
08		6394 X	6394	-0-	-0-	6299	2	95	9	N	86			340
09		6271 X	6271	-0-	-0-	6170	2	101	9	N	92	171	1	261
10		5344 X	5344	-0-	-0-	5301	2	43	9	N	39			300
11		7732 X	7732	-0-	-0-	7609	2	123	9	N	112	193	1	219
12		5208 X	3520	-0-	-1688	3473	2	47	9	N	43			262
01		5208 X	1339	-0-	-3869	1329	2	10	9	N	9			271
WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619										
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955	- 16015		
08		6820 X	-0-	-0-	-6820					N	-0-			-0-
09		5910 X	-0-	-0-	-5910					N	-0-			-0-
10		5363 X	-0-	-0-	-5363					N	-0-			-0-
11		4170 X	-0-	-0-	-4170					N	-0-			-0-
12		3 X	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334 - 15350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500 - 15511		
08	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2	N	-0-		-0-	
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	2	N	-0-		-0-	
10	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2	N	-0-		-0-	
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-		-0-	
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-		-0-	
*01	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2	N	-0-		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447 - 14897		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WHEELER-PAN (HUNTON)		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857		
08	9145	X	8890	-0-	-255	-0-	8886	2	4	9	N	4	262
09	9240	X	7978	-0-	-1262	-0-	7978	2			N	-0-	262
10	9548	X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2			N	-0-	262
11	9240	X	7938	-0-	-1302	-0-	7938	2			N	-0-	262
12	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	8281	2			N	-0-	262
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT	262
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672 - 14699		
08	12214	X	11984	-0-	-230	-0-	11984	2			N	-0-	27
09	11610	X	11576	-0-	-34	-0-	11576	2			N	-0-	27
10	12183	X	11677	-0-	-506	-0-	11677	2			N	-0-	27
11	11790	X	11324	-0-	-466	-0-	11324	2			N	-0-	27
12	12183	X	11670	-0-	-513	-0-	11670	2			N	-0-	27
01	11997	X	11127	-0-	-870	-0-	11127	2			N	-0-	27
CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842 - 14870		
08	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	5963	2			N	-0-	43
09	6240	X	5841	-0-	-399	-0-	5841	2			N	-0-	43
10	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5493	2			N	-0-	43
11	5940	X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-	43
12	6138	X	5760	-0-	-378	-0-	5703	2	57	9	N	52	95
01	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5814	2			N	-0-	95

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750 - 14766			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	8091 X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2		N	-0-		135		
09	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2		N	-0-		135		
10	8091 X	7907	-0-	-184	-0-	7907	2		N	-0-		135		
11	7830 X	7606	-0-	-224	-0-	7606	2		N	-0-		135		
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2		N	-0-		135		
01	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	2		N	-0-		135		

BEENE, D.O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.14380 - 14395			
08	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	3925	2	3 9	N	3		228		
09	3810 X	3763	-0-	-47	-0-	3763	2		N	-0-		228		
10	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2		N	-0-		228		
11	3900 X	3760	-0-	-140	-0-	3760	2		N	-0-		228		
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2		N	-0-		228		
01	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	3427	2		N	-0-		228		

SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028 - 15042			
08	3100 N	2280	-0-	-820	1908	2280	2		N	-0-		60		
09	3000 N	2179	-0-	-821	1087	2179	2		N	-0-		60		
10	3100 N	2479	-0-	-621	466	2479	2		N	-0-		60		
11	2849 N	2383	-0-	-466	-0-	2366	2	17 9	N	15		75		
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2428	2	53 9	N	48		123		
01	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	2125	2		N	-0-		123		

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647			
08	10137 X	8955	-0-	-1182	-0-	8955	2		N	-0-		100		
09	9810 X	9197	-0-	-613	-0-	9197	2		N	-0-		100		
10	10137 X	9795	-0-	-342	-0-	9795	2		N	-0-		100		
11	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2		N	-0-		100		
12	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9818	2	105 9	N	95		195		
01	9796 X	8789	-0-	-1007	-0-	8725	2	64 9	N	58	153 1	100		

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		FOSTER, G. I.		WELL #:	1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		DAVIS, PYLE		WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496
08	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	3406	3		N	-0-		113		
09	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298	2		N	-0-		113		
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2		N	-0-		113		
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-		113		
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-		113		
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-		113		

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			3
09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			3
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			3
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			3
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-			3
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

08		4619 X	4445	-0-	-174	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3294	-0-	-516	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

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

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	423 2	199 9	N	181			209
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	206 2	31 9	N	28	189 1		48
10		806 N	248	-0-	-558	-0-	225 2	23 9	N	21			69
11		600 N	202	-0-	-398	-0-	177 2	25 9	N	23			92
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	175 2	1 9	N	1			93
*01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	226 2	124 9	N	113	191 1		15

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			133
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			133
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			133
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			133
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	N	2			135
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	N	2			137

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	491	2	109	9	N	99		330
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	438	2	50	9	N	45	193 1	182
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	474	2	12	9	N	11		193
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	458	2	19	9	N	17		210
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	457	2	72	9	N	65		275
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	476	2	85	9	N	77		352

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

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

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		37
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		37
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	N	20		57
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		57
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		57
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

08	7967 X	7147	-0-	-820	-0-	775	1	6233	2	N	126	174 1	122
						139	9						
09	7710 X	6883	-0-	-827	-0-	750	1	5997	2	N	124	193 1	53
						136	9						
10	7967 X	6591	-0-	-1376	-0-	775	1	5728	2	N	80		133
						88	9						
11	7710 X	7201	-0-	-509	-0-	750	1	6142	2	N	281	196 1	218
						309	9						
12	7967 X	5744	-0-	-2223	-0-	775	1	4840	2	N	117		335
						129	9						
*01	7161 X	5173	-0-	-1988	-0-	579	1	4481	2	N	103		438
						113	9						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	245 1	4977 2	Y	61			182
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	67 9	4777 2	Y	29			211
*10	5022 X	1528	-0-	-3494	-0-	32 9	1168 2	Y	102	181 1	21 7	111
11	4860 X	1180	-0-	-3680	-0-	248 1	865 2	Y	68	1 1		178
12	5022 X	1146	-0-	-3876	-0-	112 9	818 2	Y	73			251
*01	5022 X	1363	-0-	-3659	-0-	240 1	1076 2	Y	69	182 1		138
						75 9						
						248 1						
						80 9						
						211 1						
						76 9						

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

08	3999 X	3938	-0-	-61	-0-	775 1	3072 2	N	83			125
09	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	91 9	2863 2	N	43	125 1		43
10	3999 X	3663	-0-	-336	-0-	750 1	2801 2	N	79			122
11	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	47 9	2872 2	N	138			260
12	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	775 1	2765 2	N	153	173 1		240
*01	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	152 9	2591 2	N	64	196 1		108
						775 1						
						168 9						
						746 1						
						70 9						

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

08	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7277 2	114 9	N	104	171 1		17
09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7505 2	95 9	N	86			103
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7318 2	116 9	N	105			208
11	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7872 2	106 9	N	96	198 1		106
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7464 2	94 9	N	85			191
*01	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6919 2	98 9	N	89	185 1		95

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

08	4960 X	4895	-0-	-65	-0-	775 1	3946 2	N	158			312
09	4800 X	4099	-0-	-701	-0-	174 9	3304 2	N	48	182 1		178
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	742 1	3694 2	N	73	176 1		75
11	4740 X	3914	-0-	-826	-0-	53 9	3110 2	N	52			127
12	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	755 1	2107 2	N	111			238
*01	4898 X	3504	-0-	-1394	-0-	80 9	2801 2	N	84			322
						747 1						
						57 9						
						709 1						
						122 9						
						611 1						
						92 9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	248	1	4637	2	Y	33		228
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	36	9	254	1	Y	10	178 1	60
*10	3999 X	1432	-0-	-2567	-0-	11	9	248	1	Y	46		106
11	3870 X	1147	-0-	-2723	-0-	51	9	240	1	Y	51	1 1	156
12	3999 X	1232	-0-	-2767	-0-	56	9	248	1	Y	63		219
*01	3999 X	1543	-0-	-2456	-0-	69	9	232	1	Y	63	181 1	101
						69	9						
LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957				
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	485	1	1596	2	Y	60		164
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	66	9	503	1	Y	60		224
*10	3100 N	3771	-0-	671	671	66	9	496	1	Y	116	260 7	80
11	3000 N	3261	-0-	261	932	128	9	480	1	Y	85	1 1	164
12	3100 N	3339	-0-	239	1171	94	9	496	1	Y	75		239
*01	3558 X	2387	-0-	-1171	-0-	83	9	297	1	Y	47	187 1	99
						52	9						
LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 266298		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048				
EDWARDS		WELL #:											
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
REYNOLDS '25'				WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 - 16308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4247 X	4041	-0-	-206	-0-	30 1	3955 2	N	51			156
							56 9						
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	30 1	4992 2	N	74			230
							81 9						
10		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	30 1	4735 2	N	57			287
							63 9						
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	29 1	4492 2	N	59	187 1		159
							65 9						
12		4836 X	4522	-0-	-314	-0-	31 1	4401 2	N	82			241
							90 9						
01		4836 X	4002	-0-	-834	-0-	28 1	3905 2	N	63			304
							69 9						

ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694	
08		6386 X	5970	-0-	-416	-0-	31 1	5837 2	N	93			221
							102 9						
09		6180 X	5581	-0-	-599	-0-	30 1	5481 2	N	64	187 1		98
							70 9						
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	31 1	5684 2	N	65			163
							72 9						
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	29 1	5777 2	N	61			224
							67 9						
12		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	31 1	6143 2	N	102	199 1		127
							112 9						
01		5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	24 1	4443 2	N	53			180
							58 9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 - 13865	
BLASDEL													
08		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-			33
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		N	-0-			33
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			33
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-			33
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			33
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-			33

ZYBACH				WELL #:	6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097 - 16392	
08		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	335 1	5776 2	Y	155	201 1		55
							171 9						
09		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	324 1	4595 2	Y	143			198
							157 9						
10		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	335 1	3609 2	Y	157	111 1		244
							173 9						
11		4470 X	3929	-0-	-541	-0-	324 1	3425 2	Y	164	336 1		72
							180 9						
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	335 1	3363 2	Y	156	116 1		112
							172 9						
01		6293 X	4621	-0-	-1672	-0-	335 1	4044 2	Y	220	227 1		105
							242 9						

LUTHER WILLIS SL				WELL #:	209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.11808 - 15987	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

08	3844 X	2646	-0-	-1198	-0-	796	1	1785	2	N	59	93	1	102
						65	9							
09	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	770	1	2174	2	N	134			236
						147	9							
10	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	796	1	2083	2	N	78	188	1	126
						86	9							
11	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	770	1	1862	2	N	99			225
						109	9							
12	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	796	1	1547	2	N	80	190	1	115
						88	9							
01	3193 X	2453	-0-	-740	-0-	796	1	1590	2	N	61			176
						67	9							

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2825	2	127	9	N	115			156
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2908	2	99	9	N	90	191	1	55
10	1860 X	1508	-0-	-352	-0-	1350	2	158	9	N	144			199
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2780	2	135	9	N	123	190	1	132
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2602	2	119	9	N	108			240
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2384	2	105	9	N	95	192	1	143

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

08	4836 X	3179	-0-	-1657	-0-	539	1	2640	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	3275	-0-	-1405	-0-	522	1	2753	2	Y	-0-			-0-
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	539	1	7861	2	Y	-0-			-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	522	1	3712	2	Y	-0-			-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	539	1	1964	2	Y	-0-			-0-
01	8401 X	3675	-0-	-4726	-0-	539	1	3136	2	Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

08	3379 X	2548	-0-	-831	-0-	335	1	2089	2	N	113			173
						124	9							
09	2430 X	1962	-0-	-468	-0-	324	1	1616	2	N	20			193
						22	9							
10	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	335	1	1951	2	N	28	176	1	45
						31	9							
11	2460 X	1062	-0-	-1398	-0-	324	1	697	2	N	37			82
						41	9							
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	335	1	4970	2	N	75			157
						83	9							
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	335	1	1677	2	N	44			201
						48	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013				TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5642 X	5184	-0-	-458	-0-	4933	2	251	9	N	228	190	1		79
09	5220 X	2319	-0-	-2901	-0-	2254	2	65	9	N	59				138
10	5363 X	5117	-0-	-246	-0-	4967	2	150	9	N	136	192	1		82
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5366	2	191	9	N	174	196	1		60
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5153	2	179	9	N	163				223
01	5177 X	3609	-0-	-1568	-0-	3490	2	119	9	N	108	193	1		138

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
08	4526 X	3582	-0-	-944	-0-	1079	1	2386	2	N	106				185
						117	9								
09	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	1044	1	2137	2	N	110	159	1		136
						121	9								
10	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	1079	1	2539	2	N	180				316
						198	9								
11	4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	1044	1	1882	2	N	51	191	1		176
						56	9								
12	3937 X	2772	-0-	-1165	-0-	1079	1	1582	2	N	101				277
						111	9								
01	3813 X	2925	-0-	-888	-0-	1079	1	1738	2	N	98	194	1		181
						108	9								

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
08	3069 X	1087	-0-	-1982	-0-	1036	2	51	9	N	46				114
09	2190 X	721	-0-	-1469	-0-	713	2	8	9	N	7				121
10	1767 X	617	-0-	-1150	-0-	1	1	605	2	N	10				131
						11	9								
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	684	1	5180	2	N	278	189	1		220
						306	9								
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	707	1	4104	2	N	191	191	1		220
						210	9								
01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	707	1	5970	2	N	195	186	1		229
						215	9								

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013				TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	45	149	1		68
						50	9								
09	1590 X	1389	-0-	-201	-0-	1333	2	56	9	N	51				119
10	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	1387	2	30	9	N	27				146
11	2700 X	1475	-0-	-1225	-0-	1264	2	211	9	N	192	190	1		148
12	2790 X	1740	-0-	-1050	-0-	1494	2	246	9	N	224	195	1		177
01	1984 X	1807	-0-	-177	-0-	1623	2	184	9	N	167				344

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862								
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	N	18					92
						20	9									
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1361	2	42	9	N	38					130
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	2	39	9	N	35					165
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1309	2	32	9	N	29					194
12	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1328	2	9	9	N	8					202
01	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1027	2	28	9	N	25	197	1			30

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337								
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	878	1	2269	2	N	132	173	1			78
						145	9									
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	850	1	2135	2	N	51					129
						56	9									
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	878	1	1887	2	N	72					201
						79	9									
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	850	1	1518	2	N	108	183	1			126
						119	9									
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	878	1	2354	2	N	124					250
						136	9									
01	2232 X	1633	-0-	-599	-0-	878	1	634	2	N	110	190	1			170
						121	9									

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402								
08	5983 X	3881	-0-	-2102	-0-	539	1	3201	2	Y	128	159	1			122
						141	9									
09	5790 X	2760	-0-	-3030	-0-	522	1	2128	2	Y	100					222
						110	9									
10	5983 X	1171	-0-	-4812	-0-	539	1	501	2	Y	119	185	1			156
						131	9									
11	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	522	1	6538	2	Y	226	187	1			195
						249	9									
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	539	1	2851	2	Y	229	198	1			226
						252	9									
01	3875 X	1154	-0-	-2721	-0-	539	1	442	2	Y	157	194	1			189
						173	9									

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903								
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4628	2	218	9	N	198	163	1			139
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7605	2	223	9	N	203	335	1			7
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4400	2	241	9	N	219					226
11	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7342	2	242	9	N	220	391	1			55
12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7634	2	162	9	N	147	170	1			32
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4180	2	198	9	N	180	189	1			23

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	335 1	5493 2	N	51		221
							56 9					
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	324 1	3895 2	N	71	160 1	132
							78 9					
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	335 1	4167 2	N	92		224
							101 9					
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	324 1	3656 2	N	139	192 1	171
							153 9					
12		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	335 1	3871 2	N	91		262
							100 9					
01		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	335 1	2619 2	N	77	197 1	142
							85 9					

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		11067 X	8450	-0-	-2617	-0-	8308 2	142 9	N	129	165 1	69
09		10710 X	7665	-0-	-3045	-0-	7525 2	140 9	N	127		196
10		10850 X	2497	-0-	-8353	-0-	2452 2	45 9	N	41	174 1	63
11		10500 X	1289	-0-	-9211	-0-	1289 2		N	-0-		63
12		9765 X	1754	-0-	-8011	-0-	1712 2	42 9	N	38		101
01		8463 X	2545	-0-	-5918	-0-	2464 2	81 9	N	74		175

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		1079 1	1574 2	N	143	176 1	78
							157 9					
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		1044 1	2839 2	N	133		211
							146 9					
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		1079 1	2219 2	N	83	170 1	124
							91 9					
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		1044 1	1704 2	N	98		222
							108 9					
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		1079 1	2202 2	N	100	191 1	131
							110 9					
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		1079 1	2630 2	N	112		243
							123 9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID -> 265624		COMPL. DATE 03/09/2012				TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	707	1	2107	2	N	56	61	68
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	60	100	28
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	707	1	2183	2	N	46		74
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	72	115	31
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	707	1	2455	2	N	98	86	43
01	3100 N	3116	-0-	16	16	707	1	2352	2	N	52		95
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877			
08	3100 N	2875	-0-	-225	2083	2675	2	200	9	N	182	159	207
09	3000 N	2765	-0-	-235	1848	2602	2	163	9	N	148	186	169
10	3100 N	3079	-0-	-21	1827	2924	2	155	9	N	141	161	149
11	3000 N	3143	-0-	143	1970	2938	2	205	9	N	186	186	149
12	3100 N	3171	-0-	71	2041	2921	2	250	9	N	227	179	197
01	3100 N	2667	-0-	-433	1608	2491	2	176	9	N	160	180	177
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862			
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	1079	1	4866	2	Y	112	125	182
09	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	1044	1	4548	2	Y	148	140	190
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1079	1	5154	2	Y	162	138	214
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	1044	1	4178	2	Y	166	267	113
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	1079	1	4512	2	Y	127	134	106
01	6417 X	3121	-0-	-3296	-0-	1079	1	1943	2	Y	90		196
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012				TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516			
08	9858 X	9766	-0-	-92	-0-	9644	2	122	9	Y	111	144	39
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9705	2	112	9	Y	102		141
10	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9821	2	123	9	Y	112	79	174
11	9540 X	9289	-0-	-251	-0-	9160	2	129	9	Y	117	240	51
12	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9558	2	123	9	Y	112	83	80
01	10137 X	9289	-0-	-848	-0-	9116	2	173	9	Y	157	162	75
GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826			
08	4216 X	2359	-0-	-1857	-0-	2237	2	122	9	N	111	161	50
09	4080 X	2041	-0-	-2039	-0-	1922	2	119	9	N	108		158
10	4216 X	2121	-0-	-2095	-0-	1941	2	180	9	N	164		322
11	3150 X	1644	-0-	-1506	-0-	1514	2	130	9	N	118	195	245
12	3255 X	1877	-0-	-1378	-0-	1756	2	121	9	N	110	195	160
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4134	2	119	9	N	108		268

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	1079	1	2205	2	N	138	169	1			45
						152	9									
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1044	1	2316	2	N	146					191
						161	9									
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	1079	1	2258	2	N	173	191	1			173
						190	9									
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1044	1	1938	2	N	132	187	1			118
						145	9									
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1079	1	2605	2	N	187					305
						206	9									
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1079	1	2116	2	N	141	189	1			257
						155	9									
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012				TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978						
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	176	1			109
						850	1	2526	2	N	5					114
						6	9									
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	878	1	2288	2	N	76					190
						84	9									
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	N	88					278
						97	9									
12	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	878	1	1403	2	N	73	194	1			157
						80	9									
01	2759 X	948	-0-	-1811	-0-	878	1	64	2	N	5					162
						6	9									
SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693						
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2961	2	319	9	N	290	209	1			144
						2804	2	322	9	N	293	429	1			8
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2912	2	334	9	N	304	182	1			130
						2912	2	334	9	N	304	182	1			130
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	2912	2	334	9	N	304	182	1			130
						2912	2	334	9	N	304	182	1			130
11	3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2258	2	310	9	N	282	265	1			147
						2258	2	310	9	N	282	265	1			147
12	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	2723	2	309	9	N	281	317	1			111
						2723	2	309	9	N	281	317	1			111
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3986	2	256	9	N	233	299	1			45
						3986	2	256	9	N	233	299	1			45
SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262						
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1079	1	2854	2	N	152	99	1			112
						167	9									
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1044	1	2738	2	N	144	231	1			25
						158	9									
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	1079	1	3112	2	N	207	50	1			182
						228	9									
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1044	1	2994	2	N	156	264	1			74
						172	9									
12	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	1079	1	2177	2	N	176	176	1			74
						194	9									
01	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	1079	1	1560	2	N	120	133	1			61
						132	9									
PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	1079	1	2394	2	N	154	169	129
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	1044	1	2295	2	N	137	159	107
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1079	1	2853	2	N	151	141	117
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1044	1	2197	2	N	118	113	122
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1079	1	3289	2	N	172	228	66
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1079	1	1688	2	N	83		149

PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127			
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	785	1	83	2	N	49	21	140
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	760	1	391	2	N	42	59	123
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	785	1	240	2	N	57	74	106
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	760	1	236	2	N	78		184
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	785	1	277	2	N	75	97	162
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	785	1	230	2	N	39		201

BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952			
08	2728 X	1936	-0-	-792	-0-	1881	2	55	9	N	50		209
09	2040 X	1697	-0-	-343	-0-	1636	2	61	9	N	55	167	97
10	2015 X	1635	-0-	-380	-0-	1601	2	34	9	N	31		128
11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2208	2	114	9	N	104		232
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2567	2	84	9	N	76	186	122
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2518	2	56	9	N	51		173

BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820			
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1079	1	933	2	N	200	134	216
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1044	1	1146	2	N	157	159	214
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1079	1	499	2	N	142	193	163
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1044	1	409	2	N	169		332
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1079	1	75	2	N	191	189	334
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1079	1	141	9	N	128	195	267

AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803			
08	6200 X	5028	-0-	-1172	-0-	4696	2	332	9	N	302	363	147
09	6000 X	5259	-0-	-741	-0-	4928	2	331	9	N	301	352	96
10	6200 X	4918	-0-	-1282	-0-	4555	2	363	9	N	330	188	238
11	5730 X	4789	-0-	-941	-0-	4468	2	321	9	N	292	383	147
12	5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4473	2	343	9	N	312	190	269
01	5425 X	3975	-0-	-1450	-0-	3696	2	279	9	N	254	190	333

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1198	2	298	9	N	271	366	1		55	
09		1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1306	2	300	9	N	273	188	1		140	
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1588	2	374	9	N	340	184	1		296	
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1248	2	319	9	N	290	372	1		214	
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1462	2	354	9	N	322	377	1		159	
01		1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1480	2	312	9	N	284	377	1		66	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5089	2	44	9	N	40				287
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4860	2	69	9	N	63				350
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6659	2	81	9	N	74	185	1		239
11		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6796	2	136	9	N	124	184	1		179
12		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7035	2	105	9	N	95				274
01		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6475	2	90	9	N	82				356

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

08		3782 X	3051	-0-	-731	-0-	2985	2	66	9	N	60				249
09		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3543	2	68	9	N	62	184	1		127
10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3930	2	101	9	N	92				219
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3964	2	89	9	N	81				300
12		3906 X	2502	-0-	-1404	-0-	2446	2	56	9	N	51	176	1		175
01		4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2766	2	46	9	N	42				217

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

08		3813 X	3060	-0-	-753	-0-	3010	2	50	9	N	45				288
09		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	N	23	141	1		170
10		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5955	2	86	9	N	78	185	1		63
11		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5259	2	88	9	N	80				143
12		3813 X	2386	-0-	-1427	-0-	2311	2	75	9	N	68				211
01		3813 X	688	-0-	-3125	-0-	681	2	7	9	N	6				217

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

08		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4952	2	105	9	N	95				186
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4321	2	90	9	N	82	178	1		90
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4369	2	103	9	N	94				184
11		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4746	2	136	9	N	124	182	1		126
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4176	2	127	9	N	115				241
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	189	1		143

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11835 - 16148						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4235	2	83	9	N	75				303
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4782	2	142	9	N	129	190	1		242
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4682	2	144	9	N	131	159	1		214
11	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	3178	2	88	9	N	80	189	1		105
12	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2656	2	113	9	N	103				208
01	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2801	2	91	9	N	83				291

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11656 - 15898						
08	5425	X	3882	-0-	-1543	-0-	3827	2	55	9	N	50				287
09	5130	X	3500	-0-	-1630	-0-	3465	2	35	9	N	32	187	1		132
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5264	2	127	9	N	115				247
11	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	4759	2	107	9	N	97	185	1		159
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4077	2	114	9	N	104	182	1		81
01	5394	X	2508	-0-	-2886	-0-	2420	2	88	9	N	80				161

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11654 - 15958						
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3755	2	197	9	N	179	178	1		174
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3863	2	199	9	N	181	178	1		177
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4046	2	207	9	N	188	179	1		186
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3978	2	177	9	N	161	190	1		157
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	89	176	1		70
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1473	2	150	9	N	136				206

EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11724 - 15738						
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2071	2	163	9	N	148	188	1		457
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1617	2	119	9	N	108	192	1		373
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4146	2	243	9	N	221				594
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4864	2	204	9	N	185	374	1		405
*12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5679	2	208	9	N	189	193	1		401
*01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147				548

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12160 - 15103						
08	7409	X	7012	-0-	-397	-0-	6865	2	147	9	N	134	368	1		207
09	7170	X	6662	-0-	-508	-0-	6502	2	160	9	N	145				352
10	7409	X	6254	-0-	-1155	-0-	6114	2	140	9	N	127				479
11	7170	X	3463	-0-	-3707	-0-	3311	2	152	9	N	138	395	1		222
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6942	2	141	9	N	128				350
01	7006	X	2803	-0-	-4203	-0-	2768	2	35	9	N	32				382

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11703 - 14883						
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11196	2	508	9	N	462	374	1		488
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	11588	2	479	9	N	435	531	1		392
10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12325	2	491	9	N	446	366	1		472
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5701	2	11	9	N	10	191	1		291
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	9587	2	724	9	N	658	361	1		588
*01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	9751	2	417	9	N	379	355	1		612

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11626 - 15852						
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	2355	2	138	9	N	125				281
09	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	2275	2	84	9	N	76	190	1		167
10	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2222	2	177	9	N	161				328
11	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2354	2	113	9	N	103				431
12	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2206	2	141	9	N	128	192	1		367
01	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1684	2	86	9	N	78				445

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560 - 15831		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834 - 16177		
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730 - 17580		
08	DLQ	G-10		1308	-0-	1308	3861	1308	2	Y	-0-		20
09	DLQ	G-10		1257	-0-	1257	5118	1257	2	Y	-0-		20
10		3100	N	2427	-0-	-673	4445	2427	2	Y	-0-		20
11		3000	N	2789	-0-	-211	4234	2789	2	Y	-0-		20
12		3875		2874	-0-	-1001	3233	2874	2	Y	-0-		20
01		3875		1407	-0-	-2468	765	1407	2	Y	-0-		20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
WHEELER ENERGY, LLC		914192											
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044 - 9058		
08		370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		94
09		409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		94
10		384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		94
11		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		94
12		301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		94
01		352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
MINDA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084011	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6769 - 6780		
08		837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-		-0-
09		810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10		837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-		-0-
11		810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2	N	-0-		-0-
12		744	N	258	-0-	-486	-0-	258	2	N	-0-		-0-
01		775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		197641										
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAINARD, BUD		WELL #: 5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #: 107		RRCID -> 098505		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8812 - 8824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		65	
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		65	
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		65	
11		2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2147 2		N	-0-		65	
12		2480 N	2157	-0-	-323	-0-	2157 2		N	-0-		65	
01		2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067 2		N	-0-		65	

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9925 - 9988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 6938 - 6956			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486		PERF. 15006 - 15013			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		8	
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		8	
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		8	
11		570 N	440	-0-	-130	-0-	440 2		N	-0-		8	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		8	
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		8	